GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

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

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

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

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

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282967 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017

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

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC 347151

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

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

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

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

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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295

TRINITY MATERIALS WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 285443 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 673 - 683

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

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

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

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

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

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

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056

*10	92814	NO RPT	-0-	-92814	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	89820	NO RPT	-0-	-89820	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	92814	NO RPT	-0-	-92814	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	92814	NO RPT	-0-	-92814	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460

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

REO OPERATING LLC 701876
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

10	0 W	1164	-0-	1164	28682	1164	3	N	-0-			-0-
11	0 W	1207	-0-	1207	29889	1207	3	N	-0-			-0-
12	0 W	1245	-0-	1245	31134	1245	3	N	-0-			-0-
01	0 W	1192	-0-	1192	32326	1192	3	N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326			N	NO RPT			-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

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

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

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HYDROGEO, L.L.C. 421240
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356 #	1411	-0-	-945	-0-	1400	3	11	9	N	10					140
11	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	1895	3	12	9	N	11					151
12	1829 #	1802	-0-	-27	-0-	1800	3	2	9	N	2					153
01	1829 #	1282	-0-	-547	-0-	1260	3	22	9	N	20					173
02	1792 #	1278	-0-	-514	-0-	1248	3	30	9	N	27					200
03	1984 #	603	-0-	-1381	-0-	222	3	381	9	N	346	535	1			11

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023 #	660	-0-	-363	-0-	638	3	22	9	N	20					151
11	990 #	793	-0-	-197	-0-	789	3	4	9	N	4					155
12	837 #	710	-0-	-127	-0-	709	3	1	9	N	1					156
01	837 #	626	-0-	-211	-0-	598	3	28	9	N	25					181
02	756 #	660	-0-	-96	-0-	639	3	21	9	N	19					200
*03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	660	3	187	9	N	170	360	1			10

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

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

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
10	558	#	555	-0-	-3	-0-	56	1	488	2	N	10					77
							11	9									
11	540	#	522	-0-	-18	-0-	50	1	458	2	N	13					90
							14	9									
12	559	R	559	-0-	-0-	-0-	60	1	478	2	N	19	77	1			32
							21	9									
01	558	#	530	-0-	-28	-0-	56	1	462	2	N	11					43
							12	9									
02	504	#	486	-0-	-18	-0-	54	1	422	2	N	9					52
							10	9									
03	558	#	550	-0-	-8	-0-	62	1	476	2	N	11					63
							12	9									

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

10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					34
11	266	R	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	N	-0-					34
12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	N	-0-					34
01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					34
02	252	#	247	-0-	-5	-0-	28	1	219	2	N	-0-					34
03	279	#	274	-0-	-5	-0-	32	1	242	2	N	-0-					34

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

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

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

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018 - P/A 06/14/18

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

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

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

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

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

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

10	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-

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

10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-

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

10	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					80
11	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					80
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					80
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					80
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					80
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

10	496	N	312	-0-	-184	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	N	-0-					-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

10	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1565	2	34	9	N	31					145
11	1588	N	1581	-0-	-7 B	-0-	1484	2	97	9	N	88	190	1			43
12	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1498	2	67	9	N	61					104
01	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1109	2	23	9	N	21					125
02	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1504	2	35	9	N	32					157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1459	-0-	-91 B	-0-	1425	2	34	9	N	31					188

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247 #	3617	-0-	-630	-0-	1085	1	2288	2	N	222	182	1			424
						244	9									
11	3810 #	3465	-0-	-345	-0-	1050	1	2221	2	N	176	368	1			232
						194	9									
12	3937 #	3535	-0-	-402	-0-	1047	1	2227	2	N	237	182	1			287
						261	9									
01	5209 R	5209	-0-	-0-	-0-	1026	1	3926	2	N	234					521
						257	9									
02	3276 #	2957	-0-	-319	-0-	949	1	1769	2	N	217	377	1			361
						239	9									
03	3627 #	2987	-0-	-640	-0-	1050	1	1743	2	N	176	186	1			351
						194	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PHARIS RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285963 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15350 - 15800

10	0	61132	-0-	61132	61132	61132	2			N	-0-					-0-
11	135424 X	74292	-0-	-61132	-0-	74292	2			N	-0-					-0-
12	240932 X	38754	-0-	-202178	-0-	38754	2			N	-0-					-0-
01	240932 X	31364	-0-	-209568	-0-	31364	2			N	-0-					-0-
02	217616 X	23820	-0-	-193796	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
03	240932 X	NO RPT	-0-	-240932	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	496 N	297	-0-	-199	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
11	420 N	298	-0-	-122	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
12	434 N	289	-0-	-145	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-					-0-
02	280 N	183	-0-	-97	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-

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

10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	250	1	4335	2	N	-0-					-0-
11	4110 X	3925	-0-	-185	-0-	211	1	3714	2	N	-0-					-0-
12	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	200	1	3953	2	N	-0-					-0-
01	4588 X	3842	-0-	-746	-0-	250	1	3592	2	N	-0-					-0-
02	4144 X	3498	-0-	-646	-0-	226	1	3272	2	N	-0-					-0-
03	4588 X	3932	-0-	-656	-0-	231	1	3701	2	N	-0-					-0-

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

10	2573 N	2422	-0-	-151	-0-	132	1	2290	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3056	-0-	56	56	164	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	2887 N	2831	-0-	-56	-0-	136	1	2695	2	N	-0-					-0-
01	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	184	1	2644	2	N	-0-					-0-
02	2576 X	2297	-0-	-279	-0-	149	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	2852 X	2419	-0-	-433	-0-	142	1	2277	2	N	-0-					-0-

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

10	527 N	399	-0-	-128	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-					-0-
12	558 N	505	-0-	-53	-0-	24	1	481	2	N	-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-					-0-
02	588 N	499	-0-	-89	-0-	32	1	467	2	N	-0-					-0-
03	496 N	320	-0-	-176	-0-	19	1	301	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 "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1736	-0-	-310	-0-	95	1	1641	2	N	-0-			-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	N	-0-			-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	87	1	1716	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	79	1	1135	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1146	-0-	-422	-0-	74	1	1072	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1128	-0-	-670	-0-	66	1	1062	2	N	-0-			-0-

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

10	744	N	162	-0-	-582	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
11	570	N	162	-0-	-408	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	100	1	1973	2	N	-0-			-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	207	-0-	-1312	-0-	12	1	195	2	N	-0-			-0-

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

10	961	N	924	-0-	-37	-0-	50	1	874	2	N	-0-			-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	-0-			-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	905	2	N	-0-			-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	N	-0-			-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	2	N	-0-			-0-
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	933	2	N	-0-			-0-

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

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

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

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-

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

10	1240	N	713	-0-	-527	-0-	39	1	674	2	N	-0-			-0-
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	43	1	755	2	N	-0-			-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	862	2	N	-0-			-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-			-0-
02	756	N	508	-0-	-248	-0-	33	1	475	2	N	-0-			-0-
03	899	N	522	-0-	-377	-0-	31	1	491	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
10	29729	X	29094	-0-	-635	-0-	29094	2			N	-0-					-0-
11	28498	X	28498	-0-	-0-	-0-	28498	2			N	-0-					-0-
12	30938	X	28929	-0-	-2009	-0-	28929	2			N	-0-					-0-
01	30938	X	28066	-0-	-2872	-0-	28066	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	25582	-0-	-2362	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	27963	-0-	-1487	-0-	27963	2			N	-0-					-0-

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

10	2232	N	2015	-0-	-217	-0-	153	1	1862	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	143	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	171	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	190	1	1484	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1272	-0-	-548	-0-	160	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1274	-0-	-679	-0-	168	1	1106	2	N	-0-					-0-

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

10	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	771	-0-	-517	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

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

10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	2	N	-0-					-0-
11	600	N	452	-0-	-148	-0-	33	1	419	2	N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	2	N	-0-					-0-
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	48	1	377	2	N	-0-					-0-
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	41	1	283	2	N	-0-					-0-
03	496	N	345	-0-	-151	-0-	46	1	299	2	N	-0-					-0-

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

10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

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

10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	344	1	4275	2	N	-0-					47
11	2970	X	1987	-0-	-983	-0-	146	1	1841	2	N	-0-					47
12	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	199	1	2278	2	N	-0-					47
01	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	248	1	2612	2	N	-0-					47
02	2772	X	1748	-0-	-1024	-0-	140	1	1608	2	N	-0-					47
03	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	129	1	2569	2	N	-0-					47

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	147	1	1767	2	N	-0-					24
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	122	1	1485	2	N	-0-					24
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	168	1	1864	2	N	-0-					24
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	191	1	1949	2	N	-0-					24
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	134	1	1489	2	N	-0-					24
03	2046	N	1237	-0-	-809	-0-	80	1	1157	2	N	-0-					24

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	152	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	137	1	1457	2	N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	171	1	1680	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	164	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1383	-0-	-101	-0-	128	1	1255	2	N	-0-					-0-
*03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	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

10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	31	1	1256	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	29	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1292	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	46	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	35	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	58	1	1163	2	N	-0-					-0-

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

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

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

10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	310	1	3754	2	N	-0-					52
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	281	1	3448	2	N	-0-					52
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	314	1	3508	2	N	-0-					52
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	267	1	2744	2	N	-0-					52
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	241	1	2984	2	N	-0-					52
*03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	134	1	2657	2	N	-0-					52

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

10	50809	X	45533	-0-	-5276	-0-	45533	2			N	-0-					-0-
11	49170	X	40896	-0-	-8274	-0-	40896	2			N	-0-					-0-
12	50809	X	42033	-0-	-8776	-0-	42033	2			N	-0-					-0-
01	50313	X	40088	-0-	-10225	-0-	40088	2			N	-0-					-0-
02	43568	X	35498	-0-	-8070	-0-	35498	2			N	-0-					-0-
03	45539	X	37141	-0-	-8398	-0-	37141	2			N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1191	-0-	1191	1191	1191	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1304	-0-	1304	2495	1304	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1665	-0-	1665	4160	1665	2			N	-0-					-0-
02	5211	X	1051	-0-	-4160	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	799	-0-	-348	-0-	799	2			N	-0-					-0-

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

10	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	570	N	267	-0-	-303	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	620	N	199	-0-	-421	-0-	199	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 #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	226	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	204	1	2062	2	N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	218	1	2037	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	1503	-0-	-977	-0-	155	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1124	-0-	-1004	-0-	108	1	1016	2	N	-0-					-0-
*03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	127	1	2539	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	353	1	3676	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3553	-0-	-1007	-0-	309	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3422	-0-	-1290	-0-	311	1	3111	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3126	-0-	-1586	-0-	290	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2898	-0-	-994	-0-	270	1	2628	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3237	-0-	-793	-0-	155	1	3082	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3766	-0-	-419	-0-	347	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3483	-0-	-657	-0-	318	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3173	-0-	-1105	-0-	311	1	2862	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	422	1	3634	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	1472	-0-	-1916	-0-	144	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	150	1	3007	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
10	38750	X	30849	-0-	-7901	-0-	30849	2			N	-0-					-0-
11	36930	X	36581	-0-	-349	-0-	36581	2			N	-0-					-0-
12	36915	X	36915	-0-	-0-	-0-	36915	2			N	-0-					-0-
01	35216	X	34974	-0-	-242	-0-	34974	2			N	-0-					-0-
02	34132	X	31360	-0-	-2772	-0-	31360	2			N	-0-					-0-
03	37789	X	37437	-0-	-352	-0-	37437	2			N	-0-					-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
10	4309	X	3214	-0-	-1095	-0-	299	1	2915	2	N	-0-					8
11	4560	X	3548	-0-	-1012	-0-	327	1	3221	2	N	-0-					8
12	4712	X	2911	-0-	-1801	-0-	288	1	2623	2	N	-0-					8
01	4712	X	2540	-0-	-2172	-0-	267	1	2273	2	N	-0-					8
02	3304	X	2049	-0-	-1255	-0-	202	1	1847	2	N	-0-					8
*03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	608	1	4100	2	N	-0-					8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
11	1050 N	26	-0-	-1024	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	29636 X	29636	-0-	-0-	-0-	29636	2		N	-0-			-0-
11	30444 X	30444	-0-	-0-	-0-	30444	2		N	-0-			-0-
12	29616 X	29616	-0-	-0-	-0-	29616	2		N	-0-			-0-
01	29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	29034	2		N	-0-			-0-
02	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	2		N	-0-			-0-
*03	18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	1883	-0-	-318	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
11	2250 N	2248	-0-	-2	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1736	-0-	-403	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
02	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
*03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9176 X	7412	-0-	-1764	-0-	7412	2		N	-0-			-0-
11	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2		N	-0-			-0-
12	9114 X	7033	-0-	-2081	-0-	7033	2		N	-0-			-0-
01	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2		N	-0-			-0-
02	8316 X	8233	-0-	-83	-0-	8233	2		N	-0-			-0-
*03	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10447 X	8164	-0-	-2283	-0-	8164	2		N	-0-			-0-
11	11190 X	10129	-0-	-1061	-0-	10129	2		N	-0-			-0-
12	11563 X	7201	-0-	-4362	-0-	7201	2		N	-0-			-0-
01	11563 X	9319	-0-	-2244	-0-	9319	2		N	-0-			-0-
02	10080 X	8428	-0-	-1652	-0-	8428	2		N	-0-			-0-
03	10478 X	8520	-0-	-1958	-0-	8520	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12555 X	10278	-0-	-2277	-0-	10278	2		N	-0-			-0-
11	12240 X	11651	-0-	-589	-0-	11651	2		N	-0-			-0-
12	12648 X	10530	-0-	-2118	-0-	10530	2		N	-0-			-0-
01	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2		N	-0-			-0-
02	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2		N	-0-			-0-
*03	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	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
10	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					-0-

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

10	7998	X	5920	-0-	-2078	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7569	-0-	-81	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5949	-0-	-1801	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6825	-0-	-925	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5871	-0-	-1185	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	4788	-0-	-3024	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

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

10	51677	X	43996	-0-	-7681	-0-	43996	2			N	-0-					-0-
11	47670	X	42103	-0-	-5567	-0-	42103	2			N	-0-					-0-
12	46872	X	26915	-0-	-19957	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
01	45291	X	41230	-0-	-4061	-0-	41230	2			N	-0-					-0-
02	39732	X	36522	-0-	-3210	-0-	36522	2			N	-0-					-0-
03	43989	X	39121	-0-	-4868	-0-	39121	2			N	-0-					-0-

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

10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-

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

10	20894	X	20328	-0-	-566	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	16792	-0-	-3818	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	17321	-0-	-4844	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	5406	-0-	-16759	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16488	-0-	-3532	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
*03	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	21859	2			N	-0-					-0-

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

10	72943	X	70268	-0-	-2675	-0-	70268	2			N	-0-					-0-
11	70590	X	67262	-0-	-3328	-0-	67262	2			N	-0-					-0-
12	72168	X	66207	-0-	-5961	-0-	66207	2			N	-0-					-0-
01	70277	X	69014	-0-	-1263	-0-	69014	2			N	-0-					-0-
02	63476	X	62164	-0-	-1312	-0-	62164	2			N	-0-					-0-
03	70277	X	69712	-0-	-565	-0-	69712	2			N	-0-					-0-

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

10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	713	N	408	-0-	-305	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	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
10	7564	X	6057	-0-	-1507	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5761	-0-	-749	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	3376	-0-	-2359	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4919	-0-	-1126	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4626	-0-	-834	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5255	-0-	-790	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

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

10	337125	X	313052	-0-	-24073	-0-	313052	2			N	-0-					-0-
11	326250	X	310884	-0-	-15366	-0-	310883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	329282	X	297396	-0-	-31886	-0-	297396	2			N	-0-					-0-
01	329282	X	296015	-0-	-33267	-0-	296014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	297416	X	277413	-0-	-20003	-0-	277413	2			N	-0-					-0-
*03	360206	X	360206	-0-	-0-	-0-	360206	2			N	-0-					-0-

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

10	10230	X	9123	-0-	-1107	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	2628	-0-	-7272	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	9120	-0-	-56	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7534	-0-	-1580	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6801	-0-	-1431	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	5378	-0-	-3736	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

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

10	49290	X	46881	-0-	-2409	-0-	46881	2			N	-0-					-0-
11	47700	X	43579	-0-	-4121	-0-	43579	2			N	-0-					-0-
12	49290	X	44106	-0-	-5184	-0-	44106	2			N	-0-					-0-
01	49166	X	44759	-0-	-4407	-0-	44759	2			N	-0-					-0-
02	42896	X	40216	-0-	-2680	-0-	40216	2			N	-0-					-0-
03	46872	X	44153	-0-	-2719	-0-	44153	2			N	-0-					-0-

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

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	10695	X	9231	-0-	-1464	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8670	-0-	-1170	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8894	-0-	-933	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8308	-0-	-1147	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7653	-0-	-887	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8248	-0-	-990	-0-	8248	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

10	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	220	1	1660	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	204	1	1608	2	N	-0-			-0-
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	180	1	1831	2	N	-0-			-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	231	1	1790	2	N	-0-			-0-
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	108	1	1659	2	N	-0-			-0-
*03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	197	1	1961	2	N	-0-			-0-

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

10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	119	1	1363	2	N	-0-			22
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	127	1	1482	2	N	-0-			22
12	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	134	1	1426	2	N	-0-			22
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	145	1	1422	2	N	-0-			22
02	1512 N	1331	-0-	-181	-0-	114	1	1217	2	N	-0-			22
03	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	174	1	1325	2	N	-0-			22

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

10	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	116	1	892	2	N	-0-			-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	119	1	955	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	91	1	951	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	113	1	889	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	896	-0-	-112	-0-	53	1	843	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	964	-0-	-90	-0-	83	1	881	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
10	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	98	1	1036	2	N	-0-			90
11	1320	N	929	-0-	-391	-0-	80	1	849	2	N	-0-			90
12	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	101	1	988	2	N	-0-			90
01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	93	1	843	2	N	-0-			90
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	119	1	1168	2	N	20			110
							22	9							
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	207	1	1483	2	N	-0-			110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	130	1	979	2	N	-0-			-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	162	1	1270	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	973	-0-	-670	-0-	88	1	885	2	N	-0-			-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	157	1	1210	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	N	-0-			-0-
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	114	1	1224	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	168	1	1991	2	N	-0-			77
11	2280	N	2191	-0-	-89	-0-	168	1	2023	2	N	-0-			77
12	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	175	1	1921	2	N	-0-			77
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	233	1	2359	2	N	-0-			77
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	175	1	1929	2	N	-0-			77
*03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	276	1	2149	2	N	-0-			77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	N	-0-			35
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	3	1	190	2	N	-0-			35
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-			35
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	4	1	125	2	N	-0-			35
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	348	2	N	-0-			35
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	2	N	-0-			35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-			95
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-			95
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	16	1	144	2	N	-0-			95
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-			95
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	12	1	101	2	N	-0-			95
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	2	N	-0-			95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			45
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-			45
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			45
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			45
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	2	N	-0-			45
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	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
10	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	39	1	964	2	N	-0-			160
11	1020 N	920	-0-	-100	-0-	35	1	885	2	N	-0-			160
12	1023 N	729	-0-	-294	-0-	33	1	696	2	N	-0-			160
01	992 N	808	-0-	-184	-0-	42	1	766	2	N	-0-			160
02	868 N	815	-0-	-53	-0-	36	1	779	2	N	-0-			160
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	68	1	810	2	N	-0-			160

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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

10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	128	1	2405	2	N	-0-			23
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	120	1	2306	2	N	-0-			23
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	133	1	2217	2	N	-0-			23
01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	171	1	2544	2	N	-0-			23
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	134	1	2253	2	N	2			25
						2	9							
*03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	205	1	2122	2	N	-0-			25

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

10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	184	1	1751	2	N	-0-			107
11	2340 N	2121	-0-	-219	-0-	199	1	1922	2	N	-0-			107
12	2418 N	2133	-0-	-285	-0-	215	1	1918	2	N	-0-			107
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	234	1	1954	2	N	-0-			107
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	216	1	1942	2	N	-0-			107
*03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	317	1	2129	2	N	-0-			107

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

10	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	66	1	1640	2	N	25			100
						28	9							
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	61	1	1559	2	N	25			125
						28	9							
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	84	1	1800	2	N	-0-			125
01	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	82	1	1519	2	N	-0-			125
02	1540 N	1516	-0-	-24	-0-	67	1	1449	2	N	-0-			125
03	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	123	1	1440	2	N	-0-			125

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

10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			115
11	840 N	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-			115
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			115
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	2	N	-0-			115
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1	1	1420	2	N	-0-			115
*03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	N	-0-			115

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
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	N	-0-			76
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	29	1	530	2	N	-0-			76
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	N	-0-			76
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	2	N	-0-			76
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	9	1	517	2	N	-0-			76
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	N	-0-			76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			25
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-			25
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-			25
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	2	N	-0-			25
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-			25
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	5	1	165	2	N	-0-			25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	65	1	1483	2	N	-0-			68
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	94	1	2178	2	N	-0-			68
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	125	1	2460	2	N	-0-			68
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	122	1	2101	2	N	-0-			68
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	N	-0-			68
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	184	1	2090	2	N	-0-			68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	696	-0-	-389	-0-	45	1	651	2	N	-0-			88
11	1290	N	997	-0-	-293	-0-	64	1	933	2	N	-0-			88
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	143	1	1866	2	N	-0-			88
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	213	1	2522	2	N	-0-			88
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	173	1	2260	2	N	12			100
							13	9							
*03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	287	1	2520	2	N	-0-			100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			117
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-			117
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	2	N	-0-			117
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	7	1	590	2	N	-0-			117
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	2	N	-0-			117
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-			117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	133	1	1102	2	N	-0-			77
11	1530	N	1073	-0-	-457	-0-	115	1	958	2	N	-0-			77
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	134	1	1052	2	N	-0-			77
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	143	1	1056	2	N	-0-			77
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	117	1	915	2	N	-0-			77
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	182	1	1114	2	N	-0-			77

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	47	1	968	2	N	13			95
							14	9							
11	1500	N	577	-0-	-923	-0-	26	1	551	2	N	-0-			95
12	1550	N	838	-0-	-712	-0-	43	1	778	2	N	15			110
							17	9							
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	75	1	1192	2	N	-0-			110
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	N	-0-			110
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	87	1	944	2	N	-0-			110

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

10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	N	-0-			115
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-			115
12	1426	N	927	-0-	-499	-0-	49	1	878	2	N	-0-			115
01	1395	N	887	-0-	-508	-0-	53	1	834	2	N	-0-			115
02	1176	N	854	-0-	-322	-0-	45	1	809	2	N	-0-			115
03	930	N	619	-0-	-311	-0-	52	1	567	2	N	-0-			115

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

10	2728	X	1234	-0-	-1494	-0-	61	1	1173	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	900	-0-	-1740	-0-	26	1	874	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	1037	-0-	-1691	-0-	41	1	996	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	52	1	2564	2	N	-0-			-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2704	2	N	-0-			-0-
*03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	75	1	2871	2	N	-0-			-0-

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

10	465	N	98	-0-	-367	-0-	7	1	91	2	N	-0-			50
11	510	N	259	-0-	-251	-0-	17	1	242	2	N	-0-			50
12	465	N	231	-0-	-234	-0-	17	1	214	2	N	-0-			50
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	N	-0-			50
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-			50
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	N	-0-			50

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

10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			45
11	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-			45
12	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	1159	2	11	9	N	10			55
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	6	1	1696	2	N	-0-			55
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			55
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	39	1	1137	2	N	-0-			55

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

10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	247	1	2451	2	N	-0-			40
11	2670	N	2341	-0-	-329	-0-	212	1	2129	2	N	-0-			40
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	253	1	2343	2	N	-0-			40
01	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	273	1	2357	2	N	-0-			40
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	224	1	2088	2	N	-0-			40
03	2604	N	1944	-0-	-660	-0-	248	1	1696	2	N	-0-			40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	106	1	1398	2	N	-0-					124
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1284	2	N	-0-					124
12	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	106	1	1278	2	N	-0-					124
01	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	111	1	1223	2	N	-0-					124
02	1288 N	1171	-0-	-117	-0-	89	1	1082	2	N	-0-					124
03	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	137	1	1143	2	N	-0-					124

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

10	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	134	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	117	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	990	-0-	-157	-0-	87	1	903	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	974	-0-	-204	-0-	110	1	864	2	N	-0-					-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	68	1	1091	2	N	-0-					-0-
*03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	2	N	-0-					-0-

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

10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	176	1	1956	2	N	-0-					73
11	2310 N	1715	-0-	-595	-0-	140	1	1575	2	N	-0-					73
12	2697 N	1970	-0-	-727	-0-	174	1	1796	2	N	-0-					73
01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	257	1	2458	2	N	-0-					73
02	1596 N	1438	-0-	-158	-0-	126	1	1312	2	N	-0-					73
03	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	209	1	1554	2	N	-0-					73

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

10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	133	1	1478	2	N	-0-					30
11	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	111	1	1348	2	N	-0-					30
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	127	1	1483	2	N	-0-					30
01	1612 N	1555	-0-	-57	-0-	132	1	1406	2	N	15					45
						17	9									
02	1372 N	1358	-0-	-14	-0-	107	1	1251	2	N	-0-					45
03	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	161	1	1307	2	N	-0-					45

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

10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	505	2	N	-0-					48
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	47	1	2192	2	N	70					118
						77	9									
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	19	1	659	2	N	5					123
						6	9									
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	597	2	N	17					140
						19	9									
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	24	1	822	2	N	10					150
						11	9									
*03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	139	1	2134	2	N	63	180	1			33
						69	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	295	1	2446	2	N	-0-					50
11	2430	N	2087	-0-	-343	-0-	223	1	1864	2	N	-0-					50
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	265	1	2072	2	N	-0-					50
01	2728	N	2088	-0-	-640	-0-	248	1	1829	2	N	10					60
							11	9									
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	200	1	1573	2	N	-0-					60
03	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	296	1	1808	2	N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	556	2	N	-0-					145
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	9	1	492	2	N	-0-					145
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	15	1	572	2	N	12	137	1			20
							13	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	19	1	562	2	N	5					25
							6	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	20					45
							22	9									
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	632	2	N	15					60
							17	9									

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
10	1302	N	789	-0-	-513	-0-	20	1	769	2	N	-0-					26
11	1260	N	765	-0-	-495	-0-	18	1	747	2	N	-0-					26
12	930	N	715	-0-	-215	-0-	22	1	693	2	N	-0-					26
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	27	1	696	2	N	-0-					26
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	19	1	597	2	N	-0-					26
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	44	1	645	2	N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	2	N	-0-					87
11	840	N	606	-0-	-234	-0-	38	1	568	2	N	-0-					87
12	1023	N	386	-0-	-637	-0-	27	1	359	2	N	-0-					87
01	868	N	360	-0-	-508	-0-	27	1	333	2	N	-0-					87
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	N	-0-					87
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	126	1	1138	2	N	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	50	1	1939	2	N	-0-					36
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	42	1	1689	2	N	-0-					36
12	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	56	1	1727	2	N	-0-					36
01	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	71	1	1794	2	N	-0-					36
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	49	1	1540	2	N	-0-					36
03	1798	N	1540	-0-	-258	-0-	100	1	1440	2	N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	72	1	918	2	N	-0-					60
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	2	N	-0-					60
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	87	1	1017	2	N	-0-					60
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	109	1	1167	2	N	-0-					60
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	82	1	963	2	N	-0-					60
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	137	1	1118	2	N	-0-					60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	N	-0-					90
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	-0-					90
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	2	N	-0-					90
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	2	N	-0-					90
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	2	N	-0-					90
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	N	-0-					90

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

10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	326	1	3028	2	N	-0-					50
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	393	1	3688	2	N	-0-					50
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	369	1	3213	2	N	-0-					50
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	402	1	3277	2	N	-0-					50
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	368	1	3222	2	N	-0-					50
*03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	497	1	3283	2	N	-0-					50

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

10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	92	1	948	2	N	-0-					12
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	132	1	1379	2	N	-0-					12
12	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	108	1	1038	2	N	-0-					12
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	113	1	1014	2	N	-0-					12
02	1400	N	1074	-0-	-326	-0-	100	1	974	2	N	-0-					12
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	178	1	1290	2	N	-0-					12

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

10	9858	X	8872	-0-	-986	-0-	327	1	8545	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8403	-0-	-1137	-0-	133	1	8270	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8191	-0-	-551	-0-	220	1	7971	2	N	-0-					-0-
01	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	64	1	8906	2	N	-0-					-0-
02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	119	1	8012	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8637	-0-	-229	-0-	8637	2			N	-0-					-0-

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

10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	528	1	5517	2	N	-0-					160
11	6300	X	5780	-0-	-520	-0-	500	1	5280	2	N	-0-					160
12	6510	X	5934	-0-	-576	-0-	553	1	5381	2	N	-0-					160
01	6510	X	5355	-0-	-1155	-0-	532	1	4823	2	N	-0-					160
02	5488	X	4556	-0-	-932	-0-	423	1	4133	2	N	-0-					160
*03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	770	1	5518	2	N	-0-					160

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

10	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	173	1	1783	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	135	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	157	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1442	-0-	-511	-0-	130	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1313	-0-	-311	-0-	123	1	1190	2	N	-0-					-0-
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	225	1	1578	2	N	-0-					-0-

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

10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	256	1	2924	2	N	-0-					100
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	236	1	2728	2	N	-0-					100
12	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	254	1	2684	2	N	-0-					100
01	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	266	1	2601	2	N	-0-					100
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	237	1	2516	2	N	-0-					100
*03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	383	1	2916	2	N	-0-					100

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	154	1	1958	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	147	1	1893	2	N	-0-			-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	166	1	1930	2	N	-0-			-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	152	1	1626	2	N	-0-			-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	159	1	1855	2	N	-0-			-0-
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	193	1	1568	2	N	-0-			-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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

10	527	N	480	-0-	-47	-0-	44	1	436	2	N	-0-			-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	40	1	403	2	N	-0-			-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	474	2	N	-0-			-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	93	1	874	2	N	-0-			-0-
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	120	1	822	2	N	-0-			-0-

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

10	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	129	1	1268	2	N	-0-			45
11	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	142	1	1406	2	N	-0-			45
12	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	156	1	1430	2	N	-0-			45
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	152	1	1301	2	N	-0-			45
02	1456	N	1274	-0-	-182	-0-	124	1	1150	2	N	-0-			45
03	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	179	1	1228	2	N	-0-			45

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

10	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	102	1	960	2	N	-0-			50
11	1470	N	779	-0-	-691	-0-	74	1	705	2	N	-0-			50
12	1147	N	838	-0-	-309	-0-	85	1	753	2	N	-0-			50
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	217	1	1794	2	N	-0-			50
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	121	1	1076	2	N	-0-			50
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	154	1	1037	2	N	-0-			50

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

10	744	N	697	-0-	-47	-0-	55	1	642	2	N	-0-			78
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	55	1	650	2	N	-0-			78
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	82	1	887	2	N	-0-			78
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	60	1	607	2	N	-0-			78
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	51	1	557	2	N	-0-			78
03	961	N	703	-0-	-258	-0-	81	1	622	2	N	-0-			78

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

10	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	315	1	9987	2	N	-0-			-0-
11	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	92	1	9580	2	N	-0-			-0-
12	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	191	1	9111	2	N	-0-			-0-
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	6	1	9644	2	N	-0-			-0-
02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	117	1	7894	2	N	-0-			-0-
*03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	57	1	8684	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
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	91	1	1148	2	N	-0-					110
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	79	1	1011	2	N	-0-					110
12	1333	N	900	-0-	-433	-0-	71	1	829	2	N	-0-					110
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1142	2	N	-0-					110
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	100	1	1162	2	N	-0-					110
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	206	1	1659	2	N	-0-					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	38	1	3960	2	N	6					65
							7	9									
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	25	1	2877	2	N	-0-					65
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	43	1	2627	2	N	20					85
							22	9									
01	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	52	1	2247	2	N	2					87
							2	9									
02	2100	X	1772	-0-	-328	-0-	28	1	1744	2	N	-0-					87
*03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	131	1	2464	2	N	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7232	-0-	-1438	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7062	-0-	-1897	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	8077	-0-	-15	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8243	-0-	-716	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	14	1	2245	2	N	148	186	1			45
							163	9									
11	2520	N	2249	-0-	-271	-0-	11	1	2125	2	N	103					148
							113	9									
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	30	1	2355	2	N	72					220
							79	9									
01	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	42	1	2146	2	N	85	185	1			120
							94	9									
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	27	1	2239	2	N	60					180
							66	9									
03	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	105	1	2138	2	N	90					270
							99	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4232	-0-	-325	-0-	410	1	3822	2	N	-0-					42
11	4470	X	3983	-0-	-487	-0-	383	1	3600	2	N	-0-					42
12	4619	X	4153	-0-	-466	-0-	426	1	3727	2	N	-0-					42
01	4619	X	4058	-0-	-561	-0-	442	1	3616	2	N	-0-					42
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	403	1	3538	2	N	-0-					42
03	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	531	1	3510	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
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	198	1	1811	2	Y	-0-					8
11	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	180	1	1661	2	Y	-0-					8
12	2046	N	1617	-0-	-429	-0-	169	1	1448	2	Y	-0-					8
01	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	196	1	1569	2	Y	-0-					8
02	1708	N	1364	-0-	-344	-0-	142	1	1222	2	Y	-0-					8
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	237	1	1525	2	Y	-0-					8

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

10	806	N	764	-0-	-42	-0-	86	1	678	2	N	-0-					-0-
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	110	1	879	2	N	-0-					-0-
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	105	1	782	2	N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	99	1	697	2	N	-0-					-0-
02	924	N	889	-0-	-35	-0-	105	1	784	2	N	-0-					-0-
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	124	1	723	2	N	-0-					-0-

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

10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	393	1	9124	2	N	-0-					-0-
11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	171	1	8204	2	N	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	282	1	8731	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8790	-0-	-727	-0-	102	1	8688	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	6546	-0-	-2050	-0-	167	1	6379	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	7804	-0-	-1713	-0-	123	1	7681	2	N	-0-					-0-

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

10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	299	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3060	-0-	-450	-0-	282	1	2778	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3004	-0-	-623	-0-	297	1	2707	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	307	1	2620	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2489	-0-	-423	-0-	245	1	2244	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	395	1	2712	2	N	-0-					-0-

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

10	2017	N	1336	-0-	-681	-0-	70	1	1266	2	N	-0-					7
11	1500	N	1232	-0-	-268	-0-	63	1	1169	2	N	-0-					7
12	1674	X	1260	-0-	-414	-0-	73	1	1187	2	N	-0-					7
01	1674	X	1242	-0-	-432	-0-	110	1	1132	2	N	-0-					7
02	1512	X	1101	-0-	-411	-0-	113	1	988	2	N	-0-					7
03	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	135	1	891	2	N	-0-					7

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

10	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	273	1	2893	2	N	-0-					155
11	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	259	1	2781	2	N	-0-					155
12	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	303	1	2985	2	N	-0-					155
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	348	1	3194	2	N	-0-					155
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	283	1	2810	2	N	-0-					155
*03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	489	1	3535	2	N	-0-					155

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

10	3565	X	3333	-0-	-232	-0-	331	1	3002	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3000	-0-	-450	-0-	295	1	2705	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3006	-0-	-559	-0-	316	1	2690	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3240	-0-	-325	-0-	347	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2911	-0-	-113	-0-	305	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2378	-0-	-970	-0-	316	1	2062	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	120	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	102	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	814	-0-	-426	-0-	84	1	730	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	98	1	799	2	N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	101	1	888	2	N	-0-					-0-
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	159	1	1049	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	952	1	14718	2	N	-0-					-0-
11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	564	1	13414	2	N	-0-					-0-
12	12989	X	12933	-0-	-56	-0-	660	1	12273	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	10475	-0-	-2514	-0-	333	1	10142	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	11083	-0-	-649	-0-	502	1	10581	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11131	-0-	-1858	-0-	386	1	10745	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	47	1	431	2	N	-0-					-0-
11	630	N	486	-0-	-144	-0-	47	1	439	2	N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	45	1	396	2	N	-0-					-0-
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	79	1	521	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	228	1	2377	2	N	-0-					35
11	3150	X	2334	-0-	-816	-0-	202	1	2132	2	N	-0-					35
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	378	1	3674	2	N	-0-					35
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	352	1	3186	2	N	-0-					35
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	276	1	2691	2	N	-0-					35
03	3565	X	3081	-0-	-484	-0-	381	1	2700	2	N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	125	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	114	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	109	1	944	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	118	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	960	-0-	-132	-0-	99	1	861	2	N	-0-					-0-
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	142	1	927	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

10	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	127	1	1695	2	N	-0-					-0-
11	2310 N	1607	-0-	-703	-0-	111	1	1496	2	N	-0-					-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	161	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	181	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	150	1	1843	2	N	-0-					-0-
*03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	233	1	1950	2	N	-0-					-0-

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

10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

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

10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	153	1	1423	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	690	-0-	-390	-0-	63	1	627	2	N	-0-					-0-
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	151	1	1322	2	N	-0-					-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	141	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	710	-0-	-406	-0-	94	1	616	2	N	-0-					-0-

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

10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	656	1	5940	2	N	-0-					-0-
11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	623	1	5692	2	N	-0-					-0-
12	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	609	1	5176	2	N	-0-					-0-
01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	640	1	5099	2	N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	454	1	3871	2	N	-0-					-0-
*03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	532	1	3395	2	N	-0-					-0-

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

10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	155	1	2073	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	644	-0-	-1576	-0-	44	1	600	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	189	1	1787	2	N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	173	1	1646	2	N	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	188	1	1664	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1709	-0-	-275	-0-	184	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1547	-0-	-161	-0-	157	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	209	1	1395	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

10	9982	X	9251	-0-	-731	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
11	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
12	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9090	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9238	X	7424	-0-	-1814	-0-	7422	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	8848	X	6176	-0-	-2672	-0-	6175	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	12307	X	7217	-0-	-5090	-0-	7216	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4421	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
*03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-

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

10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	510	N	62	-0-	-448	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	806	N	239	-0-	-567	-0-	239	3			N	-0-					-0-

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

REAGAN "B" WELL #: 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
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2421	-0-	-462	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2354	-0-	-529	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2524	-0-	-626	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2451	-0-	-804	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2330	-0-	-925	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2206	-0-	-706	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1412	-0-	-44	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1634	-0-	-71	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1990	-0-	-490	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1233	-0-	-567	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1239	-0-	-528	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	958	-0-	-190	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	836	-0-	-1086	-0-	836	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1763	-0-	-817	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1861	-0-	-805	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5210	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
*03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	915	-0-	-177	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2046	-0-	-1178	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1483	-0-	-1517	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	616	-0-	-2143	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1510	-0-	-1001	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	961	N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-					-0-

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
10	1178	N	910	-0-	-268	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1391	-0-	-531	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5984	-0-	-123	-0-	5983	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5727	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5516	X	4010	-0-	-1506	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5820	-0-	-287	-0-	5820	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4923	-0-	-719	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4978	-0-	-302	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4400	-0-	-248	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	4914	-0-	-1348	-0-	4914	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	2405	-0-	-1825	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4605	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3948	X	3839	-0-	-109	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4410	-0-	-426	-0-	4410	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3164	-0-	64	64	3164	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2962	-0-	-38	26	2962	3			N	-0-					-0-
12	2109	N	2083	-0-	-26	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	216	-0-	-838	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	952	X	399	-0-	-553	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	98	-0-	-956	-0-	98	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	1932 N	1765	-0-	-167	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*03	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	3877	-0-	-29	-0-	3877	3			Y	-0-					-0-
11	3780 X	3701	-0-	-79	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
12	3906 X	3882	-0-	-24	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3846	-0-	-29	-0-	3845	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
*03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 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
10	2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
11	2400 N	2196	-0-	-204	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2044 N	1834	-0-	-210	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2480 X	2110	-0-	-370	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 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
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	2015 N	950	-0-	-1065	-0-	950	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	5010	-0-	-291	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
11	5130 X	4500	-0-	-630	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
12	5301 X	4848	-0-	-453	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
01	5301 X	4843	-0-	-458	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
02	4788 X	4406	-0-	-382	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
03	5301 X	4417	-0-	-884	-0-	4417	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
11	2400 X	1985	-0-	-415	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
02	2240 X	2173	-0-	-67	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*03	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

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
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
11	2010 N	65	-0-	-1945	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	2573 N	1385	-0-	-1188	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	4080	-0-	980	980	4080	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3187	-0-	387	1367	3187	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	2984	-0-	-116	1251	2984	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449 N	2221	-0-	-228	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
11	2040 N	1723	-0-	-317	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	2356 N	2044	-0-	-312	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	1596 N	1360	-0-	-236	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	2511 X	1120	-0-	-1391	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

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

10	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
12	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

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

10	1767 N	853	-0-	-914	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	833	-0-	-1117	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	2015 N	1278	-0-	-737	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

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

10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
12	3038 X	2618	-0-	-420	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3166	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
03	3038 X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

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

10	4061 X	3524	-0-	-537	-0-	3524	3			N	-0-					174
11	3840 X	3266	-0-	-574	-0-	3266	3			N	-0-					174
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					174
01	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	2980	3			N	-0-					174
02	3192 X	1685	-0-	-1507	-0-	1685	3			N	-0-					174
03	4061 X	1027	-0-	-3034	-0-	1027	3			N	-0-					174

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

10	4991 X	4419	-0-	-572	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
11	4830 X	3985	-0-	-845	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
12	4991 X	4637	-0-	-354	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5028	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
03	5332 X	2546	-0-	-2786	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

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

10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	2130 N	2043	-0-	-87	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	1705	-0-	-496	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	2201 N	1603	-0-	-598	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1904 N	1232	-0-	-672	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	2201 X	682	-0-	-1519	-0-	682	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	3119	-0-	-229	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
12	3379 X	3070	-0-	-309	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
01	3379 X	3006	-0-	-373	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	3052 X	2782	-0-	-270	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
03	3472 X	2878	-0-	-594	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

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

10	13609 X	10313	-0-	-3296	-0-	10313	3			N	-0-					-0-
11	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
12	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	13324	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10323 X	10137	-0-	-186	-0-	10134	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	10416 X	7824	-0-	-2592	-0-	7823	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	13609 X	6837	-0-	-6772	-0-	6836	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

10	2294 N	1840	-0-	-454	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
*03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-

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

10	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
11	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
01	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
*03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-

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

10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	3999 X	3457	-0-	-542	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
01	3999 X	3224	-0-	-775	-0-	3223	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3612 X	3227	-0-	-385	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	4061 X	3118	-0-	-943	-0-	3118	3			N	-0-					-0-

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

10	3100 X	3010	-0-	-90	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
11	3000 X	2812	-0-	-188	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	2716 X	2353	-0-	-363	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	3193 X	2491	-0-	-702	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

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

10	3286 X	3200	-0-	-86	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	3348 X	1950	-0-	-1398	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	3348 X	1336	-0-	-2012	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	3304 X	1806	-0-	-1498	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	3813 X	2571	-0-	-1242	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4371 X	4108	-0-	-263	-0-	4108 3		N	-0-			-0-
11	4230 X	3551	-0-	-679	-0-	3551 3		N	-0-			-0-
12	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 3		N	-0-			-0-
01	4309 X	3961	-0-	-348	-0-	3960 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3724 X	3650	-0-	-74	-0-	3650 3		N	-0-			-0-
03	4898 X	4078	-0-	-820	-0-	4078 3		N	-0-			-0-

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

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

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

10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3		N	-0-			-0-
11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 3		N	-0-			-0-
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 3		N	-0-			-0-
01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4128 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 3		N	-0-			-0-
*03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3		N	-0-			-0-

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

10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		Y	-0-			2
11	1950 N	1866	-0-	-84	-0-	1866 3		Y	-0-			2
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		Y	-0-			2
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		Y	-0-			2
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3		Y	-0-			2
*03	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		Y	-0-			2

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

10	4557 X	4446	-0-	-111	-0-	4446 3		N	-0-			-0-
11	4410 X	4336	-0-	-74	-0-	4336 3		N	-0-			-0-
12	4557 X	4394	-0-	-163	-0-	4394 3		N	-0-			-0-
01	4526 X	4340	-0-	-186	-0-	4340 3		N	-0-			-0-
02	4060 X	3937	-0-	-123	-0-	3937 3		N	-0-			-0-
03	4712 X	4179	-0-	-533	-0-	4179 3		N	-0-			-0-

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

10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 3		N	-0-			-0-
11	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 3		N	-0-			-0-
12	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3		N	-0-			-0-
01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4921 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
*03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		N	-0-			-0-

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

10	558 N	438	-0-	-120	-0-	438 3		N	-0-			-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414 3		N	-0-			-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		N	-0-			-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3		N	-0-			-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
03	806 N	673	-0-	-133	-0-	673 3		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 #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2255	-0-	-1124	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	1915	-0-	-1355	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	1769	-0-	-1610	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	1602	-0-	-1684	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1386	-0-	-1470	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1417	-0-	-2086	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

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

10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-

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

10	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1985	-0-	-123	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

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

10	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	474	-0-	-735	-0-	474	3			N	-0-					-0-

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

10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	6144	-0-	-156	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6413	-0-	-686	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6482	-0-	-617	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5860	-0-	-552	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6114	-0-	-985	-0-	6114	3			N	-0-					-0-

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

10	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

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

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-

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

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

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

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					15
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					15
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					15
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					15

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

10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					125
11	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	2306	2			N	-0-					125
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					125
01	2635	X	1777	-0-	-858	-0-	1777	2			N	-0-					125
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					125
03	2635	N	2241	-0-	-394	-0-	2241	2			N	-0-					125

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	5642 X	4954	-0-	-688	-0-	4954	2		N	-0-	62	1	25
11	5040 X	4772	-0-	-268	-0-	4772	2		N	-0-			25
12	4836 X	4723	-0-	-113	-0-	4723	2		N	-0-			25
01	4960 X	4552	-0-	-408	-0-	4552	2		N	-0-			25
02	4480 X	3594	-0-	-886	-0-	3594	2		N	-0-			25
03	4960 X	3333	-0-	-1627	-0-	3333	2		N	-0-			25

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

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

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

10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			65
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2		N	-0-			65
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-			65
01	992 N	743	-0-	-249	-0-	743	2		N	-0-			65
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			65
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			65

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

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

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

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

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

10	3906 X	3479	-0-	-427	-0-	3479	2		N	-0-			112
11	3690 X	3312	-0-	-378	-0-	3312	2		N	-0-			112
12	3813 X	3454	-0-	-359	-0-	3454	2		N	-0-			112
01	3813 X	3558	-0-	-255	-0-	3558	2		N	-0-			112
02	3220 X	2469	-0-	-751	-0-	2469	2		N	-0-			112
03	3472 X	3055	-0-	-417	-0-	3055	2		N	-0-			112

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	1305	-0-	-1578	-0-	1305	2			N	-0-	83	1			74
11	2640	X	1030	-0-	-1610	-0-	1030	2			N	-0-					74
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					74
01	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	2307	2			N	-0-					74
02	2212	X	1192	-0-	-1020	-0-	1192	2			N	-0-					74
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					74

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

10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

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

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

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

10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					22
11	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	4639	2			N	-0-					22
12	5890	X	3706	-0-	-2184	-0-	3706	2			N	-0-					22
01	5890	X	3849	-0-	-2041	-0-	3849	2			N	-0-					22
02	5320	X	2864	-0-	-2456	-0-	2864	2			N	-0-					22
03	5425	X	3917	-0-	-1508	-0-	3917	2			N	-0-					22

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

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					37
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37

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

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

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

10	2108	X	1278	-0-	-830	-0-	1278	2			N	-0-					57
11	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2			N	-0-					57
12	2542	X	2055	-0-	-487	-0-	2055	2			N	-0-					57
01	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2145	2			N	-0-					57
02	2184	N	1630	-0-	-554	-0-	1630	2			N	-0-					57
*03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	3596	2			N	-0-					73
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					73
12	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	2			N	-0-					73
01	3968	X	3386	-0-	-582	-0-	3386	2			N	-0-					73
02	3584	X	2966	-0-	-618	-0-	2966	2			N	-0-					73
03	3968	X	3758	-0-	-210	-0-	3758	2			N	-0-					73

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

10	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2476	-0-	-734	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2580	-0-	-1047	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2349	-0-	-1278	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2089	-0-	-1187	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3170	2	33	9	N	30					30

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

10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					33
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					33
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					33
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					33
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	176	2			N	-0-					33
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					33

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

10	43121	X	32387	-0-	-10734	-0-	32387	2			N	-0-					148
11	41820	X	30633	-0-	-11187	-0-	30633	2			N	-0-					148
12	43214	X	39819	-0-	-3395	-0-	39819	2			N	-0-					148
01	43214	X	39486	-0-	-3728	-0-	39486	2			N	-0-					148
02	37968	X	36509	-0-	-1459	-0-	36509	2			N	-0-					148
03	39804	X	38942	-0-	-862	-0-	38942	2			N	-0-					148

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

10	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-	62	1			180
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					180
12	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2694	2			N	-0-					180
01	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	2			N	-0-					180
02	2520	X	2372	-0-	-148	-0-	2372	2			N	-0-					180
03	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2420	2			N	-0-					180

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					13
11	1350	X	516	-0-	-834	-0-	516	2			N	-0-					13
12	1395	X	500	-0-	-895	-0-	500	2			N	-0-					13
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					13
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	2			N	-0-					13
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					13

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

10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
11	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1312	-0-	-2470	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

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

10	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					47
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					47
12	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					47
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					47
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	714	2			N	-0-					47
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					47

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

10	5735	X	4621	-0-	-1114	-0-	4621	2			N	-0-					57
11	6180	X	4797	-0-	-1383	-0-	4797	2			N	-0-					57
12	6386	X	5407	-0-	-979	-0-	5407	2			N	-0-					57
01	6386	X	6020	-0-	-366	-0-	6020	2			N	-0-					57
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					57
03	5394	X	5032	-0-	-362	-0-	5032	2			N	-0-					57

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

10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					95
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					95
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					95
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					95
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					95
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					95

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					53
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					53
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					53
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					53
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-					53
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					53

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

10	29574	X	26475	-0-	-3099	-0-	26475	2			N	-0-	102	1			46
11	28620	X	20016	-0-	-8604	-0-	20016	2			N	-0-					46
12	27807	X	21673	-0-	-6134	-0-	21673	2			N	-0-					46
01	27807	X	19307	-0-	-8500	-0-	19307	2			N	-0-					46
02	25116	X	11840	-0-	-13276	-0-	11840	2			N	-0-					46
03	26474	X	15566	-0-	-10908	-0-	15566	2			N	-0-					46

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

10	77345	X	64374	-0-	-12971	-0-	64374	2			N	-0-	112	1			73
11	74850	X	58910	-0-	-15940	-0-	58910	2			N	-0-					73
12	67807	X	67807	-0-	-0-	-0-	67807	2			N	-0-					73
01	66774	X	60584	-0-	-6190	-0-	60584	2			N	-0-					73
02	61840	X	61840	-0-	-0-	-0-	61840	2			N	-0-					73
03	67797	X	62462	-0-	-5335	-0-	62462	2			N	-0-					73

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

10	107973	X	97364	-0-	-10609	-0-	97364	2			N	-0-					48
11	102840	X	96289	-0-	-6551	-0-	96289	2			N	-0-					48
12	101649	X	94755	-0-	-6894	-0-	94755	2			N	-0-					48
01	101649	X	96114	-0-	-5535	-0-	96114	2			N	-0-					48
02	91812	X	86109	-0-	-5703	-0-	86109	2			N	-0-					48
03	99510	X	92049	-0-	-7461	-0-	92049	2			N	-0-					48

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016 - P/A 09/08/16

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

10	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2486	2			N	-0-					22
11	2520	N	2382	-0-	-138	-0-	2382	2			N	-0-					22
12	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	2484	2			N	-0-					22
01	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2478	2	1	9	N	1					23
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					23
03	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			N	-0-					23

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91481	X	77182	-0-	-14299	-0-	77182	2			N	-0-	102	1			58
11	83340	X	68609	-0-	-14731	-0-	68609	2			N	-0-					58
12	84258	X	64568	-0-	-19690	-0-	64568	2			N	-0-					58
01	84258	X	63771	-0-	-20487	-0-	63771	2			N	-0-					58
02	76104	X	68502	-0-	-7602	-0-	68502	2			N	-0-					58
03	77190	X	71732	-0-	-5458	-0-	71732	2			N	-0-					58

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

10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1547	-0-	-105	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

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

10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					6
11	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1184	2			N	-0-					6
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					6
01	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					6
02	1092	N	779	-0-	-313	-0-	779	2			N	-0-					6
03	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	2			N	-0-					6

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

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

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

10	102796	X	59180	-0-	-43616	-0-	59180	2			N	-0-					45
11	87210	X	53475	-0-	-33735	-0-	53475	2			N	-0-					45
12	74462	X	52963	-0-	-21499	-0-	52963	2			N	-0-					45
01	74462	X	49673	-0-	-24789	-0-	49673	2			N	-0-					45
02	60228	X	42908	-0-	-17320	-0-	42908	2			N	-0-					45
03	59179	X	29356	-0-	-29823	-0-	29356	2			N	-0-					45

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091

10	316541	X	48592	-0-	-267949	-0-	48592	2			N	-0-					40
11	306330	X	43778	-0-	-262552	-0-	43778	2			N	-0-					40
12	58962	X	41029	-0-	-17933	-0-	41029	2			N	-0-					40
01	58962	X	38851	-0-	-20111	-0-	38851	2			N	-0-					40
02	48104	X	32059	-0-	-16045	-0-	32059	2			N	-0-					40
03	48577	X	32353	-0-	-16224	-0-	32353	2			N	-0-					40

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

10	0	W	55801	-0-	55801	895520	55801	2			N	-0-					15
11	0	W	50856	-0-	50856	946376	50856	2			N	-0-					15
12	0	W	48275	-0-	48275	994651	48275	2			N	-0-					15
01	0	W	46458	-0-	46458	1041109	46458	2			N	-0-					15
02	1080687	X	39578	-0-	-1041109	-0-	39578	2			N	-0-					15
03	55800	X	39542	-0-	-16258	-0-	39542	2			N	-0-					15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	286409 X	72049	-0-	-214360	-0-	72049	2			N	-0-			27
11	277170 X	63733	-0-	-213437	-0-	63733	2			N	-0-			27
12	286409 X	59744	-0-	-226665	-0-	59735	2	9	9	N	8			35
01	286409 X	56785	-0-	-229624	-0-	56785	2			N	-0-			35
02	258692 X	48762	-0-	-209930	-0-	48762	2			N	-0-			35
*03	50165 X	50165	-0-	-0-	-0-	50165	2			N	-0-			35

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			50
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			50
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			50
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			50
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			50
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			50

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

10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			28
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			28
12	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-			28
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			28
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-			28
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			28

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	2	Y	-0-			-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	Y	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-			-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	Y	-0-			-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-			-0-

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

10	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	88	1	1756	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1792	-0-	-128	-0-	89	1	1703	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	96	1	1653	2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	94	1	1672	2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1417	-0-	-263	-0-	73	1	1344	2	Y	-0-			-0-
*03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	Y	-0-			-0-

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

10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	680	-0-	-190	-0-	34	1	646	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	659	-0-	-54	-0-	36	1	623	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	35	1	623	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	30	1	552	2	Y	-0-			-0-
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	52	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	43	1	800	2	Y	-0-					-0-
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	113	1	2257	2	Y	-0-					5
11	2910	X	2306	-0-	-604	-0-	115	1	2191	2	Y	-0-					5
12	3007	X	2139	-0-	-868	-0-	118	1	2021	2	Y	-0-					5
01	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	131	1	2322	2	Y	-0-					5
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	2387	X	825	-0-	-1562	-0-	45	1	780	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1337	2	Y	-0-					4
11	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	70	1	1346	2	Y	-0-					4
12	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	74	1	1277	2	Y	-0-					4
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	-0-					4
02	1316	N	1270	-0-	-46	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-					4
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	81	1	1407	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	88	1	1759	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	93	1	1788	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	100	1	1715	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	97	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1565	-0-	-199	-0-	80	1	1485	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	99	1	1724	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	92	1	1839	2	Y	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	101	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	97	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	82	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	97	1	1686	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	503	1	10008	2	Y	-0-					-0-
11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	315	1	6031	2	Y	-0-					-0-
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	314	1	5405	2	Y	-0-					-0-
01	10447	X	4609	-0-	-5838	-0-	246	1	4363	2	Y	-0-					-0-
02	9492	X	3763	-0-	-5729	-0-	193	1	3570	2	Y	-0-					-0-
03	10509	X	4071	-0-	-6438	-0-	221	1	3850	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	233	1	4640	2	Y	-0-					3
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	192	1	3667	2	Y	-0-					3
12	3782	X	2734	-0-	-1048	-0-	150	1	2584	2	Y	-0-					3
01	4867	X	3838	-0-	-1029	-0-	205	1	3633	2	Y	-0-					3
02	4396	X	2828	-0-	-1568	-0-	145	1	2683	2	Y	-0-					3
03	4867	X	3240	-0-	-1627	-0-	176	1	3064	2	Y	-0-					3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1125	-0-	-225	-0-	56	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	60	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	64	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	55	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-					-0-

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

10	868 N	862	-0-	-6	-0-	41	1	821	2	Y	-0-	4	1			15
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-					15
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	77	1	1316	2	Y	-0-					15
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	Y	-0-					15
02	1092 N	1067	-0-	-25	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-	15	1			-0-
*03	3100 N	4076	-0-	976	976	221	1	3855	2	Y	-0-					-0-

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

10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	68	1	731	2	Y	-0-					3
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	56	1	508	2	Y	-0-					3
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	Y	-0-					3
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	73	1	751	2	Y	-0-					3
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	53	1	458	2	Y	-0-	3	1			-0-
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	Y	-0-					-0-

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

10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-					4
11	1950 N	1880	-0-	-70	-0-	93	1	1787	2	Y	-0-					4
12	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	103	1	1763	2	Y	-0-					4
01	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	96	1	1700	2	Y	-0-					4
02	1764 N	1672	-0-	-92	-0-	86	1	1586	2	Y	-0-					4
03	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	100	1	1743	2	Y	-0-					4

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

10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	96	1	1919	2	Y	1					15
						1	9									
11	2160 N	1596	-0-	-564	-0-	79	1	1513	2	Y	4					19
						4	9									
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	117	1	2010	2	Y	-0-					19
01	2015 N	1671	-0-	-344	-0-	88	1	1565	2	Y	16					35
						18	9									
02	1904 X	1866	-0-	-38	-0-	96	1	1770	2	Y	-0-	35	1			-0-
03	2139 X	2038	-0-	-101	-0-	110	1	1928	2	Y	-0-					-0-

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

10	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	341	1	6782	2	Y	-0-					-0-
11	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	343	1	6562	2	Y	-0-					-0-
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	215	1	3692	2	Y	-0-					-0-
01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	329	1	5836	2	Y	-0-					-0-
02	6440 X	6097	-0-	-343	-0-	308	1	5703	2	Y	78					78
						86	9									
03	7130 X	5196	-0-	-1934	-0-	279	1	4874	2	Y	39					117
						43	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	Y	-0-					1
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	45	1	852	2	Y	-0-					1
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	49	1	849	2	Y	-0-					1
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	48	1	847	2	Y	-0-					1
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	41	1	754	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	50	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	55	1	951	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	54	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	894	-0-	-30	-0-	46	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	981	-0-	-11	-0-	53	1	928	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	146	1	2911	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	147	1	2818	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	164	1	2820	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2200	-0-	-1024	-0-	118	1	2082	2	Y	-0-					-0-
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	155	1	2859	2	Y	-0-					-0-
*03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	173	1	3024	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	87	1	1729	2	Y	1					30
							1	9									
11	1890	N	952	-0-	-938	-0-	47	1	901	2	Y	4					34
							4	9									
12	2015	N	790	-0-	-1225	-0-	43	1	747	2	Y	-0-					34
01	1829	N	594	-0-	-1235	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					34
02	1820	X	415	-0-	-1405	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					34
03	1829	X	475	-0-	-1354	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	97	1	1927	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	95	1	1827	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	103	1	1776	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1712	-0-	-80	-0-	88	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	104	1	1809	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	144	1	2857	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2865	-0-	-15	-0-	142	1	2723	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2991	-0-	-698	-0-	164	1	2827	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	162	1	2865	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2619	-0-	-489	-0-	134	1	2485	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	160	1	2794	2	Y	-0-					-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
10	3100	N	3439	-0-	339	585	164	1	3272	2	Y	3					3
							3	9									
11	2822	X	2237	-0-	-585	-0-	111	1	2117	2	Y	8					11
							9	9									
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	98	1	1691	2	Y	-0-					11
01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1727	2	Y	-0-					11
02	3108	X	1436	-0-	-1672	-0-	74	1	1362	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	3441	X	1251	-0-	-2190	-0-	68	1	1183	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2229	-0-	-530	-0-	107	1	2122	2	Y	-0-					-0-
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	137	1	2619	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2596	-0-	-39	-0-	143	1	2453	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2465	-0-	-170	-0-	132	1	2333	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2349	-0-	-227	-0-	121	1	2228	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	138	1	2406	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3786	-0-	-337	-0-	181	1	3605	2	Y	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	200	1	3821	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	217	1	3723	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	217	1	3842	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3216	-0-	-536	-0-	165	1	3051	2	Y	-0-					-0-
*03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	233	1	4057	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1957	2	Y	-0-					1
11	2460	N	1147	-0-	-1313	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-					1
12	2418	N	993	-0-	-1425	-0-	55	1	938	2	Y	-0-					1
01	2046	N	669	-0-	-1377	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					1
02	1064	N	633	-0-	-431	-0-	32	1	601	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	992	N	711	-0-	-281	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	151	1	2999	2	Y	-0-					5
11	3270	X	2969	-0-	-301	-0-	147	1	2822	2	Y	-0-					5
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	196	1	3375	2	Y	-0-					5
01	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	175	1	3104	2	Y	-0-					5
02	2940	X	2508	-0-	-432	-0-	129	1	2379	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	3565	X	2728	-0-	-837	-0-	148	1	2580	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2419	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2663	-0-	-157	-0-	132	1	2531	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	137	1	2362	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	127	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2129	-0-	-363	-0-	109	1	2020	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2612	-0-	-147	-0-	142	1	2470	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2260	-0-	-1615	-0-	108	1	2152	2	Y	-0-					5
11	3750	X	1861	-0-	-1889	-0-	92	1	1769	2	Y	-0-					5
12	3038	X	1677	-0-	-1361	-0-	92	1	1585	2	Y	-0-					5
01	2728	X	1670	-0-	-1058	-0-	89	1	1581	2	Y	-0-					5
02	2212	X	1529	-0-	-683	-0-	78	1	1451	2	Y	-0-	5	1			-0-
*03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	94	1	1640	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	94	1	1874	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	97	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	107	1	1837	2	Y	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1691	-0-	-129	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	105	1	1842	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	102	1	2022	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2206	-0-	-464	-0-	110	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2200	-0-	-249	-0-	121	1	2079	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2168	-0-	-281	-0-	116	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1893	-0-	-179	-0-	97	1	1796	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1615	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	88	1	1675	2	Y	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	95	1	1635	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	83	1	1468	2	Y	15					15
							17	9									
02	1652	X	1399	-0-	-253	-0-	72	1	1327	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	1829	X	1625	-0-	-204	-0-	88	1	1537	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	35	1	691	2	Y	-0-					1
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					1
12	775	N	673	-0-	-102	-0-	37	1	636	2	Y	-0-					1
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					1
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	32	1	585	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1771	2	Y	-0-					3
11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	89	1	1708	2	Y	-0-					3
12	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	97	1	1669	2	Y	-0-					3
01	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-					3
02	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	82	1	1515	2	Y	-0-	3	1			-0-
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	91	1	1811	2	Y	-0-					3
11	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	81	1	1559	2	Y	-0-					3
12	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	104	1	1785	2	Y	-0-					3
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-					3
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	86	1	1596	2	Y	-0-	3	1			-0-
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	103	1	1798	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1517	-0-	-932	-0-	73	1	1444	2	Y	-0-					4
11	2370	X	1367	-0-	-1003	-0-	68	1	1299	2	Y	-0-					4
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	130	1	2241	2	Y	-0-					4
01	2108	X	1952	-0-	-156	-0-	104	1	1848	2	Y	-0-					4
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	105	1	1938	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	2356	X	1935	-0-	-421	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-					-0-

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

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

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
10	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	140	1	2778	2	N	17					285
							19	9									
11	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	139	1	2662	2	N	24	183	1			126
							26	9									
12	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	147	1	2519	2	N	-0-					126
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	171	1	3032	2	N	-0-					126
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	152	1	2804	2	N	-0-					126
*03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	177	1	3085	2	N	-0-					126

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	2967	-0-	-288	-0-	142	1	2825	2	Y	-0-			-0-
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	162	1	3095	2	Y	-0-			-0-
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	180	1	3091	2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	3135	-0-	-120	-0-	168	1	2967	2	Y	-0-			-0-
02	3052 X	2594	-0-	-458	-0-	133	1	2461	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	3205	-0-	-174	-0-	174	1	3031	2	Y	-0-			-0-

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

10	5859 X	5722	-0-	-137	-0-	274	1	5448	2	N	-0-			119
11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	289	1	5527	2	N	-0-			119
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	323	1	5551	2	N	-0-			119
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	320	1	5677	2	N	-0-			119
02	5432 X	4971	-0-	-461	-0-	255	1	4716	2	N	-0-			119
03	6014 X	5677	-0-	-337	-0-	308	1	5369	2	N	-0-			119

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

10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-			1
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			1
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	Y	-0-			1
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-			1
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			1
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	Y	-0-			1

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

10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	95	1	1887	2	N	-0-			19
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	N	-0-			19
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	-0-			19
01	1984 N	1280	-0-	-704	-0-	68	1	1212	2	N	-0-			19
02	1708 N	1356	-0-	-352	-0-	70	1	1286	2	N	-0-			19
03	1519 N	750	-0-	-769	-0-	41	1	709	2	N	-0-			19

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	308	1	2217	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2449	-0-	-41	-0-	301	1	2148	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	243	1	2234	2	Y	-0-					-0-
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	266	1	2475	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2170	-0-	-126	-0-	180	1	1990	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	212	1	2258	2	Y	-0-					-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
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	464	1	3340	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2653	-0-	-647	-0-	326	1	2327	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	1882	-0-	-1528	-0-	185	1	1697	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	1885	-0-	-1928	-0-	183	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	1748	-0-	-1696	-0-	145	1	1603	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	1756	-0-	-2057	-0-	151	1	1605	2	Y	-0-					-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
10	4495	X	2266	-0-	-2229	-0-	276	1	1990	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	1027	-0-	-2663	-0-	126	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	1008	-0-	-2805	-0-	99	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	503	1	4684	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3008	-0-	-436	-0-	250	1	2758	2	Y	-0-					-0-
*03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	304	1	3232	2	Y	-0-					-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
10	434	X	281	-0-	-153	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	359	-0-	-75	-0-	35	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	328	-0-	-44	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	30	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					-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
10	958	X	958	-0-	-0-	-0-	117	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1018	-0-	-92	-0-	125	1	893	2	Y	-0-					-0-
12	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	136	1	1252	2	Y	-0-					-0-
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	268	1	2493	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	7303	-0-	4503	4503	606	1	6697	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	6828	-0-	3728	8231	587	1	6241	2	Y	-0-					-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
10	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	189	1	1358	2	Y	-0-					-0-
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	175	1	1246	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	148	1	1363	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1009	-0-	-541	-0-	98	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	506	-0-	-810	-0-	42	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	860	-0-	-659	-0-	74	1	786	2	Y	-0-					-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
10	3069	X	1211	-0-	-1858	-0-	148	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	89	-0-	-2971	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	295	1	2710	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	397	1	3695	2	Y	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	289	1	3194	2	Y	-0-					-0-
*03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	275	1	2927	2	Y	-0-					-0-

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

BLAIR, JOHN WELL #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	930 N	892	-0-	-38	-0-	109	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	865	-0-	-95	-0-	106	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	843	-0-	-149	-0-	83	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	896	-0-	-3	-0-	87	1	809	2	Y	-0-					-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	68	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	71	1	756	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

10	3751 X	2683	-0-	-1068	-0-	327	1	2356	2	Y	-0-					-0-
11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	711	1	5068	2	Y	-0-					-0-
12	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	536	1	4922	2	Y	-0-					-0-
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	447	1	4164	2	Y	-0-					-0-
02	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	535	1	5910	2	Y	-0-					-0-
*03	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	420	1	4467	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	115	1	830	2	Y	-0-					-0-
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	331	1	2361	2	Y	-0-					-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	389	1	3568	2	Y	-0-					-0-
01	2418 X	1599	-0-	-819	-0-	155	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	2408 N	1064	-0-	-1344	-0-	88	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	2666 X	2093	-0-	-573	-0-	180	1	1913	2	Y	-0-					-0-

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

10	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	204	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	200	1	1425	2	Y	-0-					-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	172	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	1674 N	1413	-0-	-261	-0-	137	1	1276	2	Y	-0-					-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	131	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	136	1	1451	2	Y	-0-					-0-

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

BLAIR, JOHN WELL #: 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
10	3441 X	2546	-0-	-895	-0-	310	1	2236	2	Y	-0-					-0-
11	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	409	1	2914	2	Y	-0-					-0-
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	427	1	3922	2	Y	-0-					-0-
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	520	1	4846	2	Y	-0-					-0-
02	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	363	1	4013	2	Y	-0-					-0-
*03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	516	1	5489	2	Y	-0-					-0-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	28	-0-	28	48	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

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

10	2294 X	1683	-0-	-611	-0-	205	1	1478	2	Y	-0-					-0-
11	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	274	1	1956	2	Y	-0-					-0-
12	2232 X	1999	-0-	-233	-0-	196	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	2046 X	1827	-0-	-219	-0-	177	1	1650	2	Y	-0-					-0-
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	184	1	2035	2	Y	-0-					-0-
03	2294 X	1979	-0-	-315	-0-	170	1	1809	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

10	5518 X	4207	-0-	-1311	-0-	513	1	3694	2	Y	-0-					-0-
11	5340 X	4698	-0-	-642	-0-	578	1	4120	2	Y	-0-					-0-
12	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	528	1	4850	2	Y	-0-					-0-
01	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	535	1	4982	2	Y	-0-					-0-
02	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	491	1	5424	2	Y	-0-					-0-
03	5363 X	5092	-0-	-271	-0-	438	1	4654	2	Y	-0-					-0-

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

10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	457	1	3288	2	Y	-0-					-0-
11	2370 X	824	-0-	-1546	-0-	101	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	2449 X	1687	-0-	-762	-0-	166	1	1521	2	Y	-0-					-0-
01	2449 X	1628	-0-	-821	-0-	158	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	2016 X	1713	-0-	-303	-0-	142	1	1571	2	Y	-0-					-0-
03	2232 X	2056	-0-	-176	-0-	177	1	1879	2	Y	-0-					-0-

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

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 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
10	4464 X	3558	-0-	-906	-0-	356	1	3202	2	Y	-0-					-0-
11	3810 X	2933	-0-	-877	-0-	343	1	2590	2	Y	-0-					-0-
12	4123 X	3157	-0-	-966	-0-	354	1	2803	2	Y	-0-					-0-
01	4123 X	3111	-0-	-1012	-0-	283	1	2828	2	Y	-0-					-0-
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	361	1	2816	2	Y	-0-					-0-
03	3348 X	3104	-0-	-244	-0-	363	1	2741	2	Y	-0-					-0-

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

10	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	543	1	4878	2	Y	-0-					-0-
11	5520 X	4283	-0-	-1237	-0-	500	1	3783	2	Y	-0-					-0-
12	5704 X	4214	-0-	-1490	-0-	472	1	3742	2	Y	-0-					-0-
01	5704 X	4132	-0-	-1572	-0-	375	1	3757	2	Y	-0-					-0-
02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	481	1	3750	2	Y	-0-					-0-
*03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	464	1	3501	2	Y	-0-					-0-

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

10	837 N	728	-0-	-109	-0-	89	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	575	-0-	-115	-0-	71	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	659	-0-	-54	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	109	1	1016	2	Y	-0-					-0-
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	96	1	1017	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

10	12586 X	11710	-0-	-876	-0-	270	1	11438	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	12090 X	8230	-0-	-3860	-0-	172	1	8058	2	N	-0-					-0-
12	12462 X	11010	-0-	-1452	-0-	238	1	10772	2	N	-0-					-0-
01	12214 X	11212	-0-	-1002	-0-	267	1	10943	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	10724 X	10100	-0-	-624	-0-	232	1	9867	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	11718 X	11250	-0-	-468	-0-	261	1	10988	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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

10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 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
10	868	X	721	-0-	-147	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	840	X	627	-0-	-213	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	868	X	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	837	X	649	-0-	-188	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	837	N	633	-0-	-204	-0-	632	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

10	372	N	101	-0-	-271	-0-	2	1	99	2	Y	-0-					28
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					28
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					28
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					28
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-					28
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					28

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

10	2945	X	1571	-0-	-1374	-0-	37	1	1534	2	Y	-0-					25
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	44	1	3271	2	Y	-0-					25
12	2232	X	1970	-0-	-262	-0-	27	1	1943	2	Y	-0-					25
01	2232	X	1330	-0-	-902	-0-	17	1	1313	2	Y	-0-					25
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	33	1	1981	2	Y	-0-					25
*03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	45	1	3659	2	Y	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

10	220565	X	210478	-0-	-10087	-0-	210478	2			N	-0-					-0-
11	209100	X	156450	-0-	-52650	-0-	156450	2			N	-0-					-0-
12	216070	X	209990	-0-	-6080	-0-	209990	2			N	-0-					-0-
01	211730	X	206852	-0-	-4878	-0-	206852	2			N	-0-					-0-
02	191240	X	185245	-0-	-5995	-0-	185245	2			N	-0-					-0-
03	210490	X	203376	-0-	-7114	-0-	203376	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1346	-0-	-142	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	1037	-0-	-283	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	851	-0-	-761	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	1168	-0-	-444	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

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

10	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1792	-0-	-278	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1070	-0-	-610	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

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

10	2914	X	1073	-0-	-1841	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1558	-0-	-1082	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1169	-0-	-1559	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2877	-0-	77	77	2877	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3132	-0-	32	109	3132	2			N	-0-					-0-

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

10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

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

10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2353	-0-	-3	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

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

10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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

10	4898	X	4576	-0-	-322	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4460	-0-	-70	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3670	-0-	-980	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3475	-0-	-725	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3782	-0-	-837	-0-	3782	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 #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	46	-0-	-1349	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1391	-0-	-9	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

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

10	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

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

10	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	996	-0-	-68	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

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

10	5921	X	2655	-0-	-3266	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	2875	-0-	-2855	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	3007	-0-	-2914	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	2745	-0-	-2556	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2270	-0-	-1986	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1560	-0-	-1447	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

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

10	2697	N	2191	-0-	-506	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2043	-0-	-197	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

10	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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 #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	633	-0-	-2436	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	618	-0-	-2352	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	778	-0-	-586	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

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

10	3875	X	3701	-0-	-174	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2313	-0-	-1437	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1015	-0-	-2860	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	951	-0-	-2549	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	1823	-0-	-1866	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

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

10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	976	-0-	-2155	-0-	976	2			N	-0-					-0-

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

10	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1928	-0-	-760	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2364	-0-	-612	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

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

10	3007	X	2374	-0-	-633	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2646	-0-	-98	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

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

10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3504	-0-	-588	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
*03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

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

10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5039	-0-	-1068	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5304	-0-	-396	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4596	-0-	-360	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4955	-0-	-656	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

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

10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4361	-0-	-319	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3715	-0-	-1338	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4442	-0-	-122	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5005	-0-	-48	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

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

10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1913	-0-	-536	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1756	-0-	-400	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1955	-0-	-463	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

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

10	1829	X	1095	-0-	-734	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1029	-0-	-741	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1050	-0-	-345	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1015	-0-	-225	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

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

10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

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

10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	553	-0-	-501	-0-	553	2			N	-0-					-0-

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

10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	570	N	344	-0-	-226	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6748	-0-	-351	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6452	-0-	-88	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6494	-0-	-264	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6548	-0-	-210	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
*03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

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

10	4185	X	3676	-0-	-509	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3696	-0-	-354	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3400	-0-	-537	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
*03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

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

10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1567	-0-	-603	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	195	-0-	-1765	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	203	-0-	-1967	-0-	203	2			N	-0-					-0-

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

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

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

10	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2101	-0-	-539	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1886	-0-	-242	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2234	-0-	-122	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

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

10	3503	X	1292	-0-	-2211	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1425	-0-	-1905	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1352	-0-	-1779	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2082	-0-	-1886	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

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

10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	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 #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

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

10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	240	-0-	-1217	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	497	-0-	-836	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

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

10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	52	-0-	-1328	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	32	-0-	-1580	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	868	N	95	-0-	-773	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

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

10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

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

10	1085	N	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	990	N	688	-0-	-302	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

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

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

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

10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	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 #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5797 X	5760	-0-	-37	-0-	5760	2		N	-0-			-0-
11	5610 X	5441	-0-	-169	-0-	5441	2		N	-0-			-0-
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2		N	-0-			-0-
01	5766 X	5212	-0-	-554	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
02	5208 X	3936	-0-	-1272	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
*03	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2		N	-0-			-0-

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

10	4216 X	3495	-0-	-721	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	3790	-0-	-426	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3709	-0-	-104	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3425	-0-	-103	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3647	-0-	-259	-0-	3647	2		N	-0-			-0-

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

10	4185 X	3533	-0-	-652	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	3279	-0-	-771	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	3458	-0-	-727	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	2965	-0-	-507	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
*03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		N	-0-			-0-

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

10	7750 X	4561	-0-	-3189	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
11	7500 X	6418	-0-	-1082	-0-	6418	2		N	-0-			-0-
12	7750 X	5500	-0-	-2250	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
01	6541 X	5652	-0-	-889	-0-	5652	2		N	-0-			-0-
02	5992 X	5551	-0-	-441	-0-	5551	2		N	-0-			-0-
03	6634 X	5516	-0-	-1118	-0-	5516	2		N	-0-			-0-

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

10	5084 X	3533	-0-	-1551	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
11	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	3931	-0-	-626	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	2355	-0-	-2202	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
02	4564 X	3791	-0-	-773	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4127	-0-	-926	-0-	4127	2		N	-0-			-0-

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

10	2604 X	2467	-0-	-137	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
11	2520 X	2360	-0-	-160	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
12	2604 X	2359	-0-	-245	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2196	-0-	-408	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
02	2212 N	1905	-0-	-307	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	2198	2		N	-0-			-0-

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

10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
*03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	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 #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	566	-0-	-1086	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

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

10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2451	-0-	-1299	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3074	-0-	-801	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2575	-0-	-1455	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3180	-0-	-460	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3062	-0-	-968	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

10	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2103	-0-	-297	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4190	-0-	1390	1390	4190	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4465	-0-	1365	2755	4465	2			N	-0-					-0-

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

10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

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

10	2728	X	1884	-0-	-844	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1561	-0-	-1079	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1561	-0-	-1167	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1357	-0-	-534	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3706	-0-	906	906	3706	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2592	-0-	-508	398	2592	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

10	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	690	N	561	-0-	-129	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

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

10	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3682	-0-	-266	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4155	-0-	-340	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

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

10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
*03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

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

10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1391	-0-	-1058	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

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

10	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2471	-0-	-536	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2530	-0-	-186	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

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

10	5022	X	4029	-0-	-993	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2116	-0-	-2744	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2698	-0-	-1332	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	1897	-0-	-1743	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	2812	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 #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2		N	-0-			-0-
11	4290 X	4039	-0-	-251	-0-	4039 2		N	-0-			-0-
12	4433 X	3597	-0-	-836	-0-	3597 2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4298	-0-	-135	-0-	4298 2		N	-0-			-0-
02	4004 X	2387	-0-	-1617	-0-	2387 2		N	-0-			-0-
03	4278 X	2171	-0-	-2107	-0-	2171 2		N	-0-			-0-

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

10	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845 2		N	-0-			-0-
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2		N	-0-			-0-
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 2		N	-0-			-0-
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217 2		N	-0-			-0-
02	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 2		N	-0-			-0-
*03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2		N	-0-			-0-

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

10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
*03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

10	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822 2		N	-0-			-0-
11	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584 2		N	-0-			-0-
12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645 2		N	-0-			-0-
01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 2		N	-0-			-0-
02	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2		N	-0-			-0-
*03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

10	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	1671 2		N	-0-			-0-
11	2250 N	1593	-0-	-657	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1586	-0-	-274	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
*03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

10	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082 2		N	-0-			-0-
11	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 2		N	-0-			-0-
12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2		N	-0-			-0-
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797 2		N	-0-			-0-
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 2		N	-0-			-0-
*03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2		N	-0-			-0-

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

10	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 2		N	-0-			-0-
11	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2		N	-0-			-0-
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		N	-0-			-0-
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 2		N	-0-			-0-
02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 2		N	-0-			-0-
*03	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 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 #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 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
10	2046	N	1089	-0-	-957	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

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
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2610	-0-	-666	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2599	-0-	-1028	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	910	-0-	-423	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	862	-0-	-471	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	766	-0-	-298	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4787	-0-	-762	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4842	-0-	-528	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4189	-0-	-709	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4147	-0-	-751	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4032	-0-	-476	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4066	-0-	-925	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	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 #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	3709	-0-	-166	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3461	-0-	-289	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3539	-0-	-398	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3587	-0-	-350	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
02	3556 X	2698	-0-	-858	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3260	-0-	-460	-0-	3260	2		N	-0-			-0-

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

10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
11	4440 X	3933	-0-	-507	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
12	4588 X	4431	-0-	-157	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
01	4588 X	4365	-0-	-223	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3362	-0-	-698	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4369	-0-	-64	-0-	4369	2		N	-0-			-0-

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

10	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1173	-0-	-3	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1223	-0-	-65	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
*03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-

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

10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
*03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-

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

10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
12	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2560	-0-	-44	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
*03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-

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

10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
02	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
*03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7006 X	6019	-0-	-987	-0-	6019	2		N	-0-			-0-
11	6780 X	6531	-0-	-249	-0-	6531	2		N	-0-			-0-
12	7006 X	5566	-0-	-1440	-0-	5566	2		N	-0-			-0-
01	6975 X	2105	-0-	-4870	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
02	6104 X	5538	-0-	-566	-0-	5538	2		N	-0-			-0-
03	6758 X	6750	-0-	-8	-0-	6750	2		N	-0-			-0-

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

10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2		N	-0-			-0-
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		N	-0-			-0-
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3214	-0-	-202	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	2787	-0-	-995	-0-	2787	2		N	-0-			-0-

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

10	3162 X	1542	-0-	-1620	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2850	-0-	-150	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2817	-0-	-221	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	1125	-0-	-1851	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2437	-0-	-223	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2789	-0-	-156	-0-	2789	2		N	-0-			-0-

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

10	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2		N	-0-			-0-
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		N	-0-			-0-
12	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		N	-0-			-0-
01	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2		N	-0-			-0-
02	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2		N	-0-			-0-
*03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			-0-

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

10	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2		N	-0-			-0-
11	720 N	636	-0-	-84	-0-	636	2		N	-0-			-0-
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2		N	-0-			-0-
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2		N	-0-			-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2		N	-0-			-0-

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

10	3906 X	2662	-0-	-1244	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	2758	-0-	-1022	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	2862	-0-	-1044	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
*03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-

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

10	2170 X	633	-0-	-1537	-0-	633	2		N	-0-			-0-
11	1620 X	393	-0-	-1227	-0-	393	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	275	-0-	-810	-0-	275	2		N	-0-			-0-
01	837 X	814	-0-	-23	-0-	814	2		N	-0-			-0-
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03	620 X	484	-0-	-136	-0-	484	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 #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
*03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

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

10	3038	X	1110	-0-	-1928	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	854	-0-	-2086	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1160	-0-	-1878	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	831	-0-	-2207	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	902	-0-	-330	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

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

10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					111
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					111
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					111
01	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	3588	2	28	9	N	25					136
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3576	2	17	9	N	15					151
03	3720	X	3074	-0-	-646	-0-	3074	2			N	-0-					151

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

10	3255	X	1896	-0-	-1359	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
*03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

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

10	5301	X	3728	-0-	-1573	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	1751	-0-	-3379	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4499	-0-	-1608	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4427	-0-	-1089	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5140	-0-	-967	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

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

10	4650	X	2809	-0-	-1841	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3314	-0-	-1186	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	2416	-0-	-2234	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2714	-0-	-1595	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2315	-0-	-765	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2439	-0-	-971	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

10	6758	X	3091	-0-	-3667	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	2665	-0-	-3875	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	1867	-0-	-4891	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2755	-0-	-1802	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1055	-0-	-1885	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1332	-0-	-1768	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	987	-0-	-501	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	926	-0-	-166	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					-0-

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

10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1625	-0-	-421	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

10	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1351	-0-	-239	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

10	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

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

10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
*03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

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

10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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 #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	3371	-0-	-349	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	2579	-0-	-1048	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	2835	-0-	-792	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	2819	-0-	-541	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

10	1302 N	1001	-0-	-301	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	964	-0-	-296	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	896 N	872	-0-	-24	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					-0-

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

10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

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

10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
12	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
01	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	2915	-0-	-836	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

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

10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					70
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					70
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					70
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					70
02	3724 X	1847	-0-	-1877	-0-	1847	2			N	-0-					70
03	4123 X	1389	-0-	-2734	-0-	1389	2			N	-0-					70

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

10	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
11	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

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

10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	868 N	441	-0-	-427	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	756 N	349	-0-	-407	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	806 N	387	-0-	-419	-0-	387	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2694	-0-	-685	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

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

10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2014	-0-	-386	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2146	-0-	-334	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2003	-0-	-477	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2001	-0-	-239	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	596	-0-	-1884	-0-	596	2			N	-0-					-0-

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

10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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

10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	961	X	596	-0-	-365	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	896	N	399	-0-	-497	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	961	N	466	-0-	-495	-0-	466	2			N	-0-					-0-

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

10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	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

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

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	248	-0-	-1460	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	-0-	-0-	-368	-0-					N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	372	X	143	-0-	-229	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	804	-0-	-204	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4428	-0-	-342	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4446	-0-	-483	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3864	-0-	-308	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	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
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	960	N	712	-0-	-248	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1609	-0-	-211	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1724	-0-	-96	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1612	-0-	-368	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1453	-0-	-59	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7562	-0-	4462	5889	7562	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6587	-0-	3587	9476	6587	2			N	-0-					-0-
12	19533	X	10057	-0-	-9476	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
*03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4092 X	3686	-0-	-406	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	3548	-0-	-232	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	3718	-0-	-2	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	3646	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3321	-0-	-399	-0-	3321	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

10	3007 X	2804	-0-	-203	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
11	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
12	3007 N	1796	-0-	-1211	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
01	2790 N	2116	-0-	-674	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
02	2716 N	1821	-0-	-895	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2		N	-0-			-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

10	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	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

10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

10	4278 X	1073	-0-	-3205	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	974	-0-	-2326	-0-	974	2		N	-0-			-0-
12	2356 X	816	-0-	-1540	-0-	816	2		N	-0-			-0-
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		N	-0-			-0-
02	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2		N	-0-			-0-
*03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	3292	-0-	-87	-0-	3292	2		N	-0-			-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

10	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
11	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
12	1674 X	1536	-0-	-138	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
03	1705 X	1323	-0-	-382	-0-	1323	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
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	750	N	525	-0-	-225	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	504	N	372	-0-	-132	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

10	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	750	N	558	-0-	-192	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

10	2635	N	1823	-0-	-812	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	1592	-0-	-1018	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1791	-0-	-534	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
*03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

10	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2582	-0-	-766	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2635	-0-	-165	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2252	-0-	-848	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
*03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

10	2759	X	2084	-0-	-675	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2214	-0-	-426	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1789	-0-	-939	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1158	-0-	-914	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					-0-
02	1817	N	1594	-0-	-223	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1315	-0-	-607	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
*03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3170	-0-	70	70	3170	2			N	-0-					-0-
01	1948	X	1878	-0-	-70	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

10	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3134	-0-	-958	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

10	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2341	-0-	-119	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2021	-0-	-163	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2067	-0-	-475	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

10	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1531	-0-	-513	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1751	-0-	-388	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	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
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2259	2	94	9	N	85					97
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					97
12	3100	N	3600	-0-	500	500	3535	2	65	9	N	59					156
01	3100	N	5120	-0-	2020	2520	5072	2	48	9	N	44	187	1			13
02	2800	N	4990	-0-	2190	4710	4990	2			N	-0-					13
*03	8418	X	3708	-0-	-4710	-0-	3708	2			N	-0-					13

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
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2080	-0-	-76	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	2161	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
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
*03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	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
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

10	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

10	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2828	-0-	-28	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
*03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

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

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2410	-0-	-470	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2396	-0-	-580	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2325	-0-	-465	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1949	-0-	-291	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 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
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1788	-0-	-103	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1416	-0-	-292	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

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
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	996	-0-	-1081	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	961	-0-	-239	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	992	X	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	896	X	751	-0-	-145	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	992	X	881	-0-	-111	-0-	881	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 #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

10	1612	N	1297	-0-	-315	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	767	-0-	-783	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	875	-0-	-427	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

10	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					23
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					23
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					23
01	5704	X	5208	-0-	-496	-0-	5208	2			N	-0-					23
02	5152	X	4573	-0-	-579	-0-	4573	2			N	-0-					23
03	5704	X	3937	-0-	-1767	-0-	3937	2			N	-0-					23

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1350	-0-	-330	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	561	-0-	-1020	-0-	561	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3324	-0-	524	524	3324	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3982	-0-	882	1406	3982	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

10	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	792	-0-	-1099	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

10	2573	X	2109	-0-	-464	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1637	-0-	-733	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2130	-0-	-319	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1781	-0-	-347	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1975	-0-	-1249	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

10	3851	X	2652	-0-	-1199	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	522	-0-	-1307	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1643	-0-	-9	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

10	1519	X	1111	-0-	-408	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1265	-0-	-254	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	839	-0-	-432	-0-	839	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

10	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1450	-0-	-34	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	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 #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
*03	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
*03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

10	3968 X	3040	-0-	-928	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
11	4590 X	1477	-0-	-3113	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
12	4743 X	3610	-0-	-1133	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
01	4743 X	3513	-0-	-1230	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2311	-0-	-993	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	668	-0-	-2928	-0-	668	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

10	2542 N	2226	-0-	-316	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2231	-0-	-169	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
12	2294 N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

10	2046 N	1885	-0-	-161	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1313	-0-	-451	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

10	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2825	-0-	-385	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2838	-0-	-479	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

10	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	921	-0-	-1063	-0-	921	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

10	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1126	-0-	-442	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

10	3224	X	2889	-0-	-335	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2549	-0-	-675	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2471	-0-	-598	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2222	-0-	-550	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1669	-0-	-1214	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1218	-0-	-942	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

10	5177	X	4937	-0-	-240	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4903	-0-	-274	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4445	-0-	-231	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5052	-0-	-125	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3198	-0-	198	198	3198	2			N	-0-					-0-
12	2462	N	2264	-0-	-198	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

10	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	992	N	807	-0-	-185	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3251	-0-	-559	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3263	-0-	-1139	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3242	-0-	-1160	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2738	-0-	-1238	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3251	-0-	-349	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3001	-0-	-657	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3231	-0-	-73	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	806	N	419	-0-	-387	-0-	419	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1340	-0-	-280	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1349	-0-	-418	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1341	-0-	-369	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1405	-0-	-362	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

10	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

10	3999	X	3429	-0-	-570	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3067	-0-	-593	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2941	-0-	-810	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3102	-0-	-90	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

10	3100	N	3388	-0-	288	3600	3388	2			N	-0-					-0-
11	6488	X	2888	-0-	-3600	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1881	-0-	-135	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	819	-0-	-1505	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1208	-0-	-1365	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

10	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	725	-0-	-339	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2883	-0-	-627	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3619	-0-	-8	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	1759	-0-	-1517	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

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

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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	876	-0-	-550	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

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
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	830	-0-	-794	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1846	-0-	-1099	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2238	-0-	-422	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2101	-0-	-844	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2757	-0-	-453	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2542	-0-	-558	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2364	-0-	-212	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
03	2852 X	2534	-0-	-318	-0-	2534	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
*03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

10	6293 X	6008	-0-	-285	-0-	6008	2		N	-0-			-0-
11	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2		N	-0-			-0-
12	6014 X	5911	-0-	-103	-0-	5911	2		N	-0-			-0-
01	6014 X	5798	-0-	-216	-0-	5798	2		N	-0-			-0-
02	5460 X	5217	-0-	-243	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
03	6045 X	5234	-0-	-811	-0-	5234	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

10	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
12	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	1972	-0-	-156	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
*03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

10	2387 X	1971	-0-	-416	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
11	2520 X	1874	-0-	-646	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
12	2604 X	1973	-0-	-631	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2019	-0-	-585	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
*03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
02	2072 X	1717	-0-	-355	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
03	2294 X	1713	-0-	-581	-0-	1713	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 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
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	1020	-0-	-2340	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
01	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	2917	-0-	-219	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
*03	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

10	3658 X	2878	-0-	-780	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	2808	-0-	-732	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	2859	-0-	-737	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2		N	-0-			-0-
02	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
*03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2		N	-0-			-0-
11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	4432	-0-	-32	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4167	-0-	-297	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3801	-0-	-231	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4120	-0-	-344	-0-	4120	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

10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

10	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3614	-0-	614	614	3614	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3854	-0-	754	1368	3854	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	1764	-0-	-1336	32	1764	2		N	-0-			-0-
02	1428 X	1095	-0-	-333	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
03	1581 X	1567	-0-	-14	-0-	1567	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2		N	-0-			-0-
11	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
*03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

10	2821 N	2233	-0-	-588	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
12	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3367	-0-	267	267	3367	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2938	-0-	138	405	2938	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3234	-0-	134	539	3234	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
12	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9507	-0-	-754	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
02	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10159	-0-	-195	-0-	10159	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

10	2511	X	1120	-0-	-1391	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1207	-0-	-1343	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1446	-0-	-1189	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
*03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

10	18135	X	751	-0-	-17384	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	767	-0-	-14113	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	775	X	343	-0-	-432	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	775	X	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	728	X	325	-0-	-403	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

10	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	952	N	804	-0-	-148	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	823	-0-	-386	-0-	823	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

10	5425	X	2000	-0-	-3425	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1832	-0-	-307	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1724	-0-	-124	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1203	-0-	-627	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	971	-0-	-269	-0-	971	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

10	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

10	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

10	4681	X	2439	-0-	-2242	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2208	-0-	-1152	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2009	-0-	-564	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1910	-0-	-302	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2022	-0-	-706	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
*03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

10	3100	N	3615	-0-	515	1249	3615	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3327	-0-	327	1576	3327	2			N	-0-					-0-
12	4649	X	3073	-0-	-1576	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2608	-0-	-80	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
*03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

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

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*03	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3553	-0-	-1035	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3688	-0-	-452	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4105	-0-	-173	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4048	-0-	-44	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

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
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1301	-0-	-1399	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	214	-0-	-2576	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2460	-0-	-60	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	767	-0-	-2023	-0-	767	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	2733	-0-	-1545	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2145	-0-	-1215	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2151	-0-	-887	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1934	-0-	-810	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	1492	-0-	-2600	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
*03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 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
10	2573	X	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1903	-0-	-225	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1244	-0-	-1019	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

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

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1206	-0-	-234	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
*03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
*03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

10	2201	X	1484	-0-	-717	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2931	-0-	-65	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2535	-0-	-782	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

10	6138	X	5331	-0-	-807	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5314	-0-	-626	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5271	-0-	-712	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5482	-0-	-501	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4648	-0-	-756	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5433	-0-	-54	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

10	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3828	-0-	-1422	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4196	-0-	-1043	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4086	-0-	-646	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4788	-0-	-451	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

10	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2646	-0-	-474	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2307	-0-	-605	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2286	-0-	-938	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

10	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
11	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21286	2			N	-0-					-0-
12	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
01	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	12098	-0-	-11282	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	11781	-0-	-14104	-0-	11781	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2607	-0-	-555	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3055	-0-	-605	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2512	-0-	-1270	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
*03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
*03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

10	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4002	-0-	-228	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4123	-0-	-248	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3675	-0-	-105	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
11	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
*03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5090	2	11	9	N	10					80
11	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5119	2	8	9	N	7					87
12	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5764	2	9	9	N	8					95
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5945	2	11	9	N	10					105
02	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5449	2	6	9	N	5					110
*03	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5989	2	13	9	N	12					122

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

10	4836 X	4101	-0-	-735	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	4429	-0-	-461	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4847	-0-	-206	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	4415	-0-	-9	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	4590	-0-	-463	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

10	4743 X	4512	-0-	-231	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	4104	-0-	-426	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	4681 X	4006	-0-	-675	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	4074	-0-	-452	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3807	-0-	-281	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3816	-0-	-710	-0-	3816	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

10	2505 N	2263	-0-	-242	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2108 X	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	1904 X	1486	-0-	-418	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	2108 X	1415	-0-	-693	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

10	1854 N	1709	-0-	-145	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*03	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

10	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
11	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
12	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
01	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
02	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
*03	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

10	1426 X	842	-0-	-584	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	1380 X	723	-0-	-657	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	1426 X	763	-0-	-663	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	837 X	530	-0-	-307	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	756 X	365	-0-	-391	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	837 X	381	-0-	-456	-0-	381	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	1860 X	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1860 X	1497	-0-	-363	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1680 X	1391	-0-	-289	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

10	4216 X	4167	-0-	-49	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3797	-0-	-283	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	4005	-0-	-149	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3514	-0-	-238	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
12	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
*03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

10	4743 X	3685	-0-	-1058	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	3613	-0-	-977	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	4495 X	3879	-0-	-616	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3879	-0-	-306	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3249	-0-	-531	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

10	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
12	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	3786	-0-	-442	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4350	-0-	-331	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1217	-0-	-1003	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1966	-0-	-328	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4022	-0-	-659	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4649	-0-	-32	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3377	-0-	-851	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3203	-0-	-1478	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

10	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3872	-0-	-358	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3498	-0-	-749	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3644	-0-	-634	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3269	-0-	-595	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3357	-0-	-921	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

10	1178	N	890	-0-	-288	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	924	-0-	-426	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	868	N	235	-0-	-633	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	481	-0-	-635	-0-	481	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

10	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
*03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

10	4371	X	1463	-0-	-2908	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1302	-0-	-2928	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1084	-0-	-3287	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	660	-0-	-3680	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	997	-0-	-1579	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
*03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 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
10	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2886	-0-	-927	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2552	-0-	-556	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

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
10	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3654	-0-	-159	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3408	-0-	-405	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3090	-0-	-354	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
*03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2214	-0-	-54	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	728	N	361	-0-	-367	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	806	N	503	-0-	-303	-0-	503	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 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
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
*03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2871	-0-	-1221	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	890	-0-	-2806	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

10	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2318	-0-	-379	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2102	-0-	-54	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

10	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
*03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1486	-0-	-224	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	668	-0-	-1099	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1109	-0-	-658	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

10	9610	X	9164	-0-	-446	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8794	-0-	-506	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8276	-0-	-1334	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
02	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
*03	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

10	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1422	-0-	-168	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

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

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	1742	-0-	-1141	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1650	-0-	-1140	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1509	-0-	-1374	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1579	-0-	-1304	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1401	-0-	-1203	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1562	-0-	-174	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

10	4836	X	4495	-0-	-341	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4179	-0-	-501	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4269	-0-	-350	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3826	-0-	-262	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

10	4495	X	2093	-0-	-2402	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3218	-0-	-1132	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2494	-0-	-1226	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
*03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

10	40791	X	40791	-0-	-0-	-0-	40791	2			N	-0-					-0-
11	35829	X	35829	-0-	-0-	-0-	35829	2			N	-0-					-0-
12	37011	X	37011	-0-	-0-	-0-	37011	2			N	-0-					-0-
01	42193	X	42193	-0-	-0-	-0-	42193	2			N	-0-					-0-
02	36838	X	36838	-0-	-0-	-0-	36838	2			N	-0-					-0-
*03	38249	X	38249	-0-	-0-	-0-	38249	2			N	-0-					-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

10	7192	X	6344	-0-	-848	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	3612	-0-	-2568	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	3509	-0-	-2939	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	3862	-0-	-2586	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	248	-0-	-5576	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4103	-0-	-2252	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

10	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
*03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3519	-0-	-1193	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2691	-0-	-1599	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3372	-0-	-1371	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3224	-0-	-1519	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

10	3069	X	1904	-0-	-1165	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2049	-0-	-651	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1279	-0-	-1108	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1426	-0-	-682	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2061	-0-	-279	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2134	-0-	-315	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

10	6634	X	6182	-0-	-452	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6409	-0-	-71	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6964	-0-	-352	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6036	-0-	-1280	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6087	-0-	-521	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

10	1829	N	914	-0-	-915	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1283	-0-	-761	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		N	-0-			-0-
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
12	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2		N	-0-			-0-
01	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		N	-0-			-0-
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
*03	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

10	2480 N	2196	-0-	-284	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	2217	-0-	-63	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
02	2072 N	1832	-0-	-240	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	1561	-0-	-795	-0-	1561	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

10	2945 X	2715	-0-	-230	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
*03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

10	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2		N	-0-			-0-
11	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2		N	-0-			-0-
12	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2		N	-0-			-0-
01	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2		N	-0-			-0-
02	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2		N	-0-			-0-
*03	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

10	3627 X	3140	-0-	-487	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
11	4920 X	3037	-0-	-1883	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
12	5084 X	3242	-0-	-1842	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
01	5084 X	3918	-0-	-1166	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
*03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

10	7440 X	6924	-0-	-516	-0-	6924	2		N	-0-			-0-
11	6510 X	6349	-0-	-161	-0-	6349	2		N	-0-			-0-
12	6727 X	5681	-0-	-1046	-0-	5681	2		N	-0-			-0-
01	6913 X	6540	-0-	-373	-0-	6540	2		N	-0-			-0-
02	6244 X	6094	-0-	-150	-0-	6094	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	5958	-0-	-955	-0-	5958	2		N	-0-			-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2298	-0-	-678	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2476	-0-	-212	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

10	9114	X	8396	-0-	-718	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7762	-0-	-518	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7079	-0-	-1477	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	6587	-0-	-1969	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4041	-0-	-3547	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
*03	8401	X	3975	-0-	-4426	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
*03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	2881	-0-	-1487	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

10	5735	X	5570	-0-	-165	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5350	-0-	-292	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4185	-0-	-1395	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1322	-0-	-1003	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1190	-0-	-714	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

10	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

10	5952	X	4912	-0-	-1040	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5252	-0-	-508	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5269	-0-	-683	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4665	-0-	-760	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	2848	-0-	-2052	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	1543	-0-	-3882	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

10	4061	X	3304	-0-	-757	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3638	-0-	-292	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3545	-0-	-516	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
*03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2719	-0-	-536	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2374	-0-	-566	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2873	-0-	-382	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1802	-0-	-151	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1568	-0-	-261	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

10	5084	X	3698	-0-	-1386	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3303	-0-	-1345	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3775	-0-	-1371	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
01	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
*03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

10	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2445	-0-	-97	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2063	-0-	-448	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2178	-0-	-146	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5394 X	1790	-0-	-3604	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	3264	-0-	-1686	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4527	-0-	-588	-0-	4527	2		N	-0-			-0-
01	4495 X	2971	-0-	-1524	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
*03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
*03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

10	3875 X	3445	-0-	-430	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3358	-0-	-392	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	2693	-0-	-667	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
*03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

10	5177 X	4051	-0-	-1126	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
11	5010 X	3759	-0-	-1251	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	3981	-0-	-204	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3945	-0-	-240	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	3617	-0-	-51	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3839	-0-	-222	-0-	3839	2		N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
11	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2		N	-0-			-0-
12	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2		N	-0-			-0-
01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2		N	-0-			-0-
02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2		N	-0-			-0-
*03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

10	4030 X	1216	-0-	-2814	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	1159	-0-	-2741	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	1196	-0-	-2834	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
01	1643 X	1254	-0-	-389	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
02	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
*03	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

10	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	3586	-0-	-2304	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4588	-0-	-1302	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4697	-0-	-623	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
*03	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4655	-0-	-88	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3833	-0-	-451	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4665	-0-	-78	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

10	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2520	-0-	-896	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
*03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
*03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3294	-0-	294	294	3294	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2855	-0-	-245	49	2855	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2479	-0-	-265	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

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

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4929	-0-	-527	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4668	-0-	-612	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4494	-0-	-962	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4559	-0-	-463	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3608	-0-	-844	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
*03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

10	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
11	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
12	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
01	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	9146	-0-	-10482	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	8806	-0-	-12925	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

10	7316	X	7170	-0-	-146	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6532	-0-	-548	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5395	-0-	-1921	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6596	-0-	-720	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5440	-0-	-1028	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

10	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	756	N	558	-0-	-198	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-

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

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
12	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
01	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
*03	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

10	4867 X	4634	-0-	-233	-0-	4634	2			N	-0-					65
11	4710 X	4255	-0-	-455	-0-	4255	2			N	-0-					65
12	4774 X	4256	-0-	-518	-0-	4256	2			N	-0-					65
01	4712 X	4208	-0-	-504	-0-	4191	2	17	9	N	15					80
02	4172 X	3951	-0-	-221	-0-	3918	2	33	9	N	30					110
03	4619 X	4341	-0-	-278	-0-	4341	2			N	-0-					110

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
*03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

10	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	980 N	953	-0-	-27	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2		N	-0-			-0-
11	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2		N	-0-			-0-
12	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2		N	-0-			-0-
01	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2		N	-0-			-0-
02	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2		N	-0-			-0-
*03	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

10	3534 X	3206	-0-	-328	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	3145	-0-	-275	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3240	-0-	-294	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	3230	-0-	-118	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
02	2968 X	2887	-0-	-81	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
03	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
11	3840 X	3037	-0-	-803	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
12	3968 X	2919	-0-	-1049	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	2782	-0-	-1186	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	2500	-0-	-916	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	2660	-0-	-812	-0-	2660	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

10	4464 X	4018	-0-	-446	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	3490	-0-	-740	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4090	-0-	-281	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	3629	-0-	-151	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
03	4588 X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

10	5549 X	3760	-0-	-1789	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4023	-0-	-927	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
12	5208 X	3598	-0-	-1610	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
01	5208 X	4732	-0-	-476	-0-	4732	2		N	-0-			-0-
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
*03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

10	4526 X	3913	-0-	-613	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
11	4740 X	4297	-0-	-443	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
12	4898 X	4359	-0-	-539	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
01	4898 X	4210	-0-	-688	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	3441	-0-	-563	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
*03	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

10	3379 X	2624	-0-	-755	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
12	2573 X	1920	-0-	-653	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
01	2635 X	855	-0-	-1780	-0-	855	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	215	-0-	-2613	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	448	-0-	-2683	-0-	448	2		N	-0-			-0-

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

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	3371	-0-	-194	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3222	-0-	-198	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3271	-0-	-263	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3353	-0-	-88	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	3020	-0-	-359	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	1996	-0-	-614	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2020	-0-	-677	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2046	-0-	-651	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	1830	-0-	-606	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	2031	-0-	-666	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

10	3658 X	3330	-0-	-328	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3170	-0-	-100	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	3275	-0-	-104	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2841	-0-	-155	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2722	-0-	-595	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

10	4030 X	3276	-0-	-754	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	2730	-0-	-1170	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	2306	-0-	-1724	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3537	-0-	-307	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	2687	-0-	-645	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2467	-0-	-819	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

10	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
11	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
12	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
02	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
*03	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

10	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
01	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6293 X	6256	-0-	-37	-0-	6256	2		N	-0-			-0-
11	6360 X	6324	-0-	-36	-0-	6324	2		N	-0-			-0-
12	6572 X	5569	-0-	-1003	-0-	5569	2		N	-0-			-0-
01	6572 X	5157	-0-	-1415	-0-	5157	2		N	-0-			-0-
02	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2		N	-0-			-0-
03	6541 X	5633	-0-	-908	-0-	5633	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

10	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	2		N	-0-			-0-
11	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2		N	-0-			-0-
12	13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2		N	-0-			-0-
01	13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2		N	-0-			-0-
02	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2		N	-0-			-0-
*03	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

10	4464 X	4445	-0-	-19	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	3996	-0-	-354	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
12	4681 X	4471	-0-	-210	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
01	4681 X	4399	-0-	-282	-0-	4399	2		N	-0-			-0-
02	4228 X	3870	-0-	-358	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

10	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

10	5425 X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2		N	-0-			-0-
11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2		N	-0-			-0-
12	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2		N	-0-			-0-
01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
02	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
03	5084 X	4765	-0-	-319	-0-	4765	2		N	-0-			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1820	-0-	-250	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	1969	-0-	-232	-0-	1969	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

10	3627 X	3571	-0-	-56	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	3387	-0-	-93	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3365	-0-	-262	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	3104	-0-	-523	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	2778	-0-	-498	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	2961	-0-	-604	-0-	2961	2		N	-0-			-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
11	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
12	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
01	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
02	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
*03	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	15060	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

10	4805	X	4594	-0-	-211	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4453	-0-	-107	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4397	-0-	-191	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	682	N	55	-0-	-627	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	616	N	62	-0-	-554	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

10	5239	X	4657	-0-	-582	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4058	-0-	-1181	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
*03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

10	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

10	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7820	-0-	-280	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7999	-0-	-371	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7635	-0-	-673	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7087	-0-	-361	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7739	-0-	-507	-0-	7739	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

10	5425	X	3923	-0-	-1502	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3838	-0-	-1412	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4912	-0-	-513	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4591	-0-	-307	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2737	-0-	-84	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3421	-0-	-733	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3300	-0-	-452	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3692	-0-	-462	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

10	11377 X	10106	-0-	-1271	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
11	11010 X	10008	-0-	-1002	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
12	11377 X	10165	-0-	-1212	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
02	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
03	10354 X	9753	-0-	-601	-0-	9753	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3956	-0-	-48	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
*03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

10	5115 X	4218	-0-	-897	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	3525	-0-	-1425	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4386	-0-	-729	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3373	-0-	-435	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4003	-0-	-368	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

10	5456 X	4655	-0-	-801	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	4292	-0-	-988	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	4325	-0-	-1131	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	4259	-0-	-887	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	3840	-0-	-556	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	3690	-0-	-960	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

10	3751 X	2264	-0-	-1487	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	3281	-0-	-2629	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	6107 X	3088	-0-	-3019	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	3881	-0-	-2226	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	2821	-0-	-959	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	N	2269	-0-	-707	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	1977	-0-	-693	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2084	-0-	-706	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

10	5890	X	5625	-0-	-265	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5396	-0-	-274	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5102	-0-	-757	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4814	-0-	-254	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

10	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2576	-0-	-648	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2839	-0-	-385	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
*03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

10	24707	X	17755	-0-	-6952	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	16616	-0-	-5554	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	15717	-0-	-5487	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	14870	-0-	-5094	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	12577	-0-	-4671	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	13605	-0-	-4158	-0-	13605	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

10	1798	X	1492	-0-	-306	-0-	71	1	1420	2	Y	1					30
							1	9									
11	1590	X	1289	-0-	-301	-0-	64	1	1221	2	Y	4					34
							4	9									
12	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	73	1	1260	2	Y	-0-					34
01	1643	X	1400	-0-	-243	-0-	72	1	1269	2	Y	54					88
							59	9									
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	61	1	1129	2	Y	-0-	73	1			15
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	71	1	1236	2	Y	-0-					15

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	122	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3088	-0-	288	288	158	1	2930	2	N	-0-					-0-
*03	301	N	13	-0-	-288	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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
10	1271	N	966	-0-	-305	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	924	N	665	-0-	-259	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	873	-0-	-181	-0-	873	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

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

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	112	-0-	112	112	8	1	104	2	N	-0-					60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

10	1209 N	430	-0-	-779	-0-	29	1	401	2	N	-0-					13
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	35	1	498	2	N	-0-					13
12	496 N	408	-0-	-88	-0-	28	1	380	2	N	-0-					13
01	434 N	319	-0-	-115	-0-	23	1	296	2	N	-0-					13
02	504 N	324	-0-	-180	-0-	23	1	301	2	N	-0-					13
03	403 N	25	-0-	-378	-0-	2	1	23	2	N	-0-					13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

10	961 N	885	-0-	-76	-0-	59	1	826	2	N	-0-					20
11	930 N	832	-0-	-98	-0-	55	1	777	2	N	-0-					20
12	961 N	855	-0-	-106	-0-	59	1	796	2	N	-0-					20
01	899 N	799	-0-	-100	-0-	56	1	743	2	N	-0-					20
02	784 N	649	-0-	-135	-0-	46	1	603	2	N	-0-					20
03	868 N	471	-0-	-397	-0-	32	1	439	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

10	4898 X	4535	-0-	-363	-0-	304	1	4231	2	N	-0-					69
11	5310 X	4587	-0-	-723	-0-	305	1	4282	2	N	-0-					69
12	5487 X	4737	-0-	-750	-0-	328	1	4409	2	N	-0-					69
01	5487 X	4461	-0-	-1026	-0-	315	1	4146	2	N	-0-					69
02	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	326	1	4232	2	N	-0-					69
*03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	359	1	4897	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					20
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	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 #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

10	2542 X	2186	-0-	-356	-0-	146	1	2040	2	N	-0-					25
11	2460 X	1735	-0-	-725	-0-	115	1	1620	2	N	-0-					25
12	2666 X	1996	-0-	-670	-0-	138	1	1858	2	N	-0-					25
01	2666 X	1711	-0-	-955	-0-	121	1	1590	2	N	-0-					25
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	125	1	1625	2	N	-0-					25
*03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	145	1	1971	2	N	-0-					25

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	94	1	1316	2	N	-0-					20
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	N	-0-					20
12	1519 N	1377	-0-	-142	-0-	95	1	1282	2	N	-0-					20
01	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	89	1	1168	2	N	-0-					20
02	1232 N	1098	-0-	-134	-0-	79	1	1019	2	N	-0-					20
03	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	93	1	1268	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	243	-0-	243	243	16	1	227	2	N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	243					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	243					N	-0-					57
02	372 X	129	-0-	-243	-0-	9	1	120	2	N	-0-					57
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

10	868 N	415	-0-	-453	-0-	28	1	387	2	N	-0-					25
11	750 N	583	-0-	-167	-0-	39	1	544	2	N	-0-					25
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	32	1	427	2	N	-0-					25
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-					25
02	532 N	373	-0-	-159	-0-	27	1	346	2	N	-0-					25
03	465 N	281	-0-	-184	-0-	19	1	262	2	N	-0-					25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	90	1	1250	2	N	-0-					60
11	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	73	1	1023	2	N	-0-					60
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	93	1	1243	2	N	-0-					60
01	1333 N	1100	-0-	-233	-0-	78	1	1022	2	N	-0-					60
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	N	-0-					60
*03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	106	1	1445	2	N	-0-					60

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	101	-0-	101	101	7	1	94	2	N	-0-			10
03	14B2 EXT	107	-0-	107	208	7	1	100	2	N	-0-			10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	148	1	2056	2	N	-0-			20
11	2100 N	1997	-0-	-103	-0-	133	1	1864	2	N	-0-			20
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	151	1	2028	2	N	-0-			20
01	2170 N	2135	-0-	-35	-0-	151	1	1984	2	N	-0-			20
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	144	1	1865	2	N	-0-			20
03	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	146	1	1998	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

10	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	94	1	1312	2	N	-0-			84
11	1800 N	1511	-0-	-289	-0-	100	1	1411	2	N	-0-			84
12	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	212	1	2846	2	N	-0-			84
01	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	212	1	2794	2	N	-0-			84
02	1400 N	1178	-0-	-222	-0-	84	1	1094	2	N	-0-			84
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	141	1	1920	2	N	-0-			84

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

10	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-			-0-
11	810 N	275	-0-	-535	-0-	275	3			N	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
01	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-			-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
*03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	109	-0-	109	109	8	1	101	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	113	-0-	113	222	8	1	105	2	N	-0-			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

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

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	119	-0-	119	119	8	1	111	2	N	-0-			80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	N	-0-			25
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	2	N	-0-			25
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	46	1	41	2	N	-0-			25
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-			25
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	46	1	92	2	N	-0-			25
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	207	1	41	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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	2217	-0-	-666	-0-	2206	2	11	9	N	10					70
11	2250 X	2136	-0-	-114	-0-	2130	2	6	9	N	5					75
12	2201 X	2150	-0-	-51	-0-	2029	2	121	9	N	110	176	1			9
01	2201 X	2159	-0-	-42	-0-	2140	2	19	9	N	17					26
*02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					26
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					26

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

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

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

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
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-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
10	3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	388	1	3321	2	N	-0-					42
11	4050 X	3537	-0-	-513 B	-0-	395	1	3142	2	N	-0-					42
12	4185 X	3625	-0-	-560 B	-0-	386	1	3239	2	N	-0-					42
01	4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-	491	1	4023	2	N	-0-					42
02	3670 X	3670	-0-	-0- B	-0-	187	1	3483	2	N	-0-					42
*03	3917 X	3917	-0-	-0- B	-0-	194	1	3723	2	N	-0-					42

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
10	4433	X	4587	-0-	154	B	-43992	480	1	4107	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4474	-0-	184	B	-43808	500	1	3974	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4449	-0-	16	B	-43792	473	1	3976	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	3815	-0-	-618	B	-43792	415	1	3400	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3885	-0-	-119	B	-43792	198	1	3687	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4600	-0-	167	B	-43625	228	1	4372	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

10	8959	X	8009	-0-	-950	B	-274440	839	1	7170	2	N	-0-			34
11	9450	X	7467	-0-	-1983	B	-274440	834	1	6633	2	N	-0-			34
12	9765	X	7381	-0-	-2384	B	-274440	785	1	6596	2	N	-0-			34
01	9765	X	7983	-0-	-1782	B	-274440	869	1	7114	2	N	-0-			34
02	7756	X	8566	-0-	810	B	-273630	437	1	8129	2	N	-0-			34
03	7998	X	8141	-0-	143	B	-273487	404	1	7737	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

10	1829	X	1134	-0-	-695	B	-0-	119	1	1015	2	N	-0-			8
11	1770	X	328	-0-	-1442	B	-0-	37	1	291	2	N	-0-			8
12	1519	N	2	-0-	-1517	B	-0-	2	2			N	-0-			8
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-					N	-0-			8
02	2858	X	2858	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2712	2	N	-0-			8
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2150	2	N	-0-			8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

10	3889	X	3889	-0-	-0-	B	-0-	407	1	3482	2	N	-0-			10
11	3795	X	3795	-0-	-0-	B	-0-	424	1	3371	2	N	-0-			10
12	5999	X	5999	-0-	-0-	B	-0-	638	1	5361	2	N	-0-			10
01	5054	X	5054	-0-	-0-	B	-0-	550	1	4504	2	N	-0-			10
02	8527	X	8527	-0-	-0-	B	-0-	435	1	8092	2	N	-0-			10
*03	7963	X	7963	-0-	-0-	B	-0-	395	1	7568	2	N	-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

10	7564	X	6733	-0-	-831	B	-0-	705	1	6028	2	N	-0-			42
11	7890	X	6079	-0-	-1811	B	-0-	679	1	5400	2	N	-0-			42
12	8153	X	7432	-0-	-721	B	-0-	791	1	6641	2	N	-0-			42
01	8153	X	6669	-0-	-1484	B	-0-	726	1	5943	2	N	-0-			42
02	6496	X	4643	-0-	-1853	B	-0-	237	1	4406	2	N	-0-			42
*03	9345	X	9345	-0-	-0-	B	-0-	464	1	8881	2	N	-0-			42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

10	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	116	1	991	2	N	-0-			-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1387	2	N	-0-			-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1318	2	N	-0-			-0-
01	806	N	431	-0-	-375	B	-0-	47	1	384	2	N	-0-			-0-
02	728	N	32	-0-	-696	B	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
03	806	N	291	-0-	-515	B	-0-	14	1	277	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

10	3012	X	3012	-0-	-0-	B	-0-	315	1	2697	2	N	-0-			-0-
11	2697	X	2697	-0-	-0-	B	-0-	301	1	2396	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2414	-0-	-159	B	-0-	257	1	2157	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	2176	-0-	-397	B	-0-	237	1	1939	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1859	-0-	-465	B	-0-	95	1	1764	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	2096	-0-	-477	B	-0-	104	1	1992	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 #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	121	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	139	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	147	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	117	1	958	2	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	37	1	689	2	N	-0-					-0-
*03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	54	1	1032	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1944	X	1944	-0-	-0- B	-0-	204	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1548	-0-	-492 B	-0-	173	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1978	-0-	-347 B	-0-	210	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	238	1	1948	2	N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	80	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1547	-0-	-437 B	-0-	77	1	1470	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	172	1	1472	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	174	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	106	1	891	2	N	-0-					-0-
01	899	N	743	-0-	-156 B	-0-	81	1	662	2	N	-0-					-0-
02	812	N	1	-0-	-811 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	899	N	487	-0-	-412 B	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	82	1	698	2	N	-0-					-0-
11	750	N	699	-0-	-51 B	-0-	78	1	621	2	N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	113	1	952	2	N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	92	1	756	2	N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	41	1	755	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	932	-0-	-122 B	-0-	46	1	886	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	36	1	305	2	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	32	1	609	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	170	1	1455	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1002	-0-	-108 B	-0-	112	1	890	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	854	-0-	-696 B	-0-	91	1	763	2	N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	291	1	2380	2	N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	98	1	1818	2	N	-0-					-0-
*03	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	83	1	1590	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	22103 X	16487	-0-	-5616 B	-0-	16487	2			N	-0-			-0-
11	21060 X	15715	-0-	-5345 B	-0-	15715	2			N	-0-			-0-
12	19778 X	5789	-0-	-13989 B	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
01	16492 X	16246	-0-	-246 B	-0-	16246	2			N	-0-			-0-
02	14896 X	14554	-0-	-342 B	-0-	14554	2			N	-0-			-0-
03	16492 X	15687	-0-	-805 B	-0-	15687	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

10	DLQ G-10	326	-0-	326 B	2168	13	1	313	2	Y	-0-			3
11	2633 N	465	-0-	-2168 B	-0-	18	1	447	2	Y	-0-			3
12	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	10	1	244	2	Y	-0-			3
01	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	12	1	287	2	Y	-0-			3
02	448 N	101	-0-	-347 B	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			3
*03	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	34	1	976	2	Y	-0-			3

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

10	DLQ G-10	4788	-0-	4788 B	11500	183	1	4605	2	Y	-0-			4
11	15753 X	4253	-0-	-11500 B	-0-	167	1	4086	2	Y	-0-			4
12	4816 X	4816	-0-	-0- B	-0-	189	1	4627	2	Y	-0-			4
01	4774 X	3440	-0-	-1334 B	-0-	135	1	3305	2	Y	-0-			4
02	4312 X	2634	-0-	-1678 B	-0-	104	1	2530	2	Y	-0-			4
*03	5268 X	5268	-0-	-0- B	-0-	176	1	5092	2	Y	-0-			4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

10	DLQ G-10	2731	-0-	2731 B	13091	104	1	2627	2	Y	-0-			5
11	14546 X	1455	-0-	-13091 B	-0-	57	1	1398	2	Y	-0-			5
12	5704 X	2368	-0-	-3336 B	-0-	93	1	2275	2	Y	-0-			5
01	5704 X	2969	-0-	-2735 B	-0-	116	1	2853	2	Y	-0-			5
02	4032 X	2276	-0-	-1756 B	-0-	89	1	2187	2	Y	-0-			5
*03	3845 X	3845	-0-	-0- B	-0-	128	1	3717	2	Y	-0-			5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

10	2821 X	1617	-0-	-1204 B	-0-	1617	2			N	-0-			135
11	2730 X	2180	-0-	-550 B	-0-	2180	2			N	-0-			135
12	2728 X	2234	-0-	-494 B	-0-	2234	2			N	-0-			135
01	2221 X	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-			135
02	2044 N	1482	-0-	-562 B	-0-	1482	2			N	-0-			135
03	2232 N	1480	-0-	-752 B	-0-	1480	2			N	-0-			135

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	2909	-0-	-501 B	-0-	2909	2			N	-0-			92
11	3900 X	2491	-0-	-1409 B	-0-	2491	2			N	-0-			92
12	4030 X	2993	-0-	-1037 B	-0-	2993	2			N	-0-			92
01	4030 X	3147	-0-	-883 B	-0-	3147	2			N	-0-			92
02	3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-			92
*03	3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	2			N	-0-			92

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

10	3813 X	2617	-0-	-1196 B	-0-	2617	2			N	-0-			107
11	3300 X	3149	-0-	-151 B	-0-	3149	2			N	-0-			107
12	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	2			N	-0-			107
01	3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	2			N	-0-			107
02	2940 X	2871	-0-	-69 B	-0-	2777	2	94	9	N	85			192
03	3441 X	2757	-0-	-684 B	-0-	2755	2	2	9	N	2			194

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

10	14756 X	9903	-0-	-4853 B	-0-	9903	2			N	-0-			-0-
11	13950 X	-0-	-0-	-13950 B	-0-					N	-0-			-0-
12	14260 X	13392	-0-	-868 B	-0-	13392	2			N	-0-			-0-
01	14260 X	12901	-0-	-1359 B	-0-	12901	2			N	-0-			-0-
02	12740 X	11283	-0-	-1457 B	-0-	11283	2			N	-0-			-0-
03	13392 X	12632	-0-	-760 B	-0-	12632	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

10	40774 X	40774	-0-	-0- B	-0-	40774	2			N	-0-			-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-			-0-
12	37541 X	37541	-0-	-0- B	-0-	37541	2			N	-0-			-0-
01	38030 X	38030	-0-	-0- B	-0-	38030	2			N	-0-			-0-
02	35396 X	35396	-0-	-0- B	-0-	35396	2			N	-0-			-0-
*03	7505 X	7505	-0-	-0- B	-0-	7505	2			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

10	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	96	1	1242	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	894	-0-	-126 B	-0-	894	3			N	-0-			-0-
12	1426 N	935	-0-	-491 B	-0-	3	1	932	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	716	-0-	-617 B	-0-	2	1	714	3	N	-0-			-0-
02	840 N	821	-0-	-19 B	-0-	19	1	802	3	N	-0-			-0-
03	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	34	1	873	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	41	1	509	3	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	2	1	701	3	N	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	2	1	537	3	N	-0-					-0-
02	672	N	158	-0-	-514 B	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
03	713	N	190	-0-	-523 B	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

10	1612	N	733	-0-	-879 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	400	-0-	-770 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
01	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	507	-0-	-1477 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

10	2728	N	2705	-0-	-23 B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2581	-0-	-59 B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2156	-0-	-541 B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2720	-0-	-132 B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

10	4541	X	4541	-0-	-0- B	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	4163	X	4163	-0-	-0- B	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0- B	-0-	4311	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
*03	4391	X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

10	1395	N	1360	-0-	-35 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1209	-0-	-141 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1298	-0-	-66 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1282	-0-	-454 B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

10	1643	N	1389	-0-	-254 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1174	-0-	-86 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1350	-0-	-603 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4391	X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
11	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0- B	-0-	3617	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
*03	4213	X	4213	-0-	-0- B	-0-	4213	3			N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1627	-0-	-16 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1462	-0-	-212 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1295	-0-	-217 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1593	-0-	-143 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	764	-0-	-556 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	768	-0-	-286 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	642	-0-	-722 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		387	-0-	387 B	925	387	3			Y	-0-					-0-
11	1293	X	368	-0-	-925 B	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	392	X	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
01	398	X	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		547	-0-	547 B	547	547	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		452	-0-	452 B	999	452	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3227	-0-	-710 B	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0- B	-0-	3701	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3388	X	3280	-0-	-108 B	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3908	-0-	-184 B	-0-	3908	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3128	-0-	-127 B	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2946	-0-	-204 B	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3200	-0-	-55 B	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3027	-0-	-228 B	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2176	-0-	-708 B	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2438	-0-	-817 B	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2931	X	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
12	2853	X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
01	2904	N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2644	-0-	-16 B	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2881	-0-	-250 B	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	3440	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0- B	-0-	2948	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	2705	X	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
02	14934	X	14934	-0-	-0- B	-0-	14934	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3306	-0-	-135 B	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

10	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

10	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	806	N	394	-0-	-412 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	713	N	604	-0-	-109 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	775	N	539	-0-	-236 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

10	1643	N	1528	-0-	-115 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1461	-0-	-69 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1453	-0-	-66 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1308	-0-	-64 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1514	-0-	-160 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

10	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2785	-0-	-215 B	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2491	-0-	-609 B	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2701	-0-	-399 B	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2755	-0-	-314 B	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

10	1829	N	1814	-0-	-15 B	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1355	-0-	-55 B	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1335	-0-	-494 B	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2277	-0-	-327 B	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

10	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	997	-0-	-67 B	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1800	-0-	-153 B	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1691	-0-	-109 B	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1672	-0-	-157 B	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1678	-0-	-120 B	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
*03	1737	X	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4120	-0-	-685 B	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4079	-0-	-451 B	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4156	-0-	-432 B	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4149	-0-	-346 B	-0-	4148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3808	X	3749	-0-	-59 B	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4076	-0-	-1101 B	-0-	4076	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3861	X	3861	-0-	-0- B	-0-	3859	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0- B	-0-	3387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	60	1	2647	3	Y	-0-					-0-
02	1033	X	1033	-0-	-0- B	-0-	12	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875 B	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6809	X	6809	-0-	-0- B	-0-	496	1	6313	3	N	-0-					-0-
11	5141	X	5141	-0-	-0- B	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4460	-0-	-624 B	-0-	13	1	4447	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	3422	-0-	-1662 B	-0-	13	1	3407	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4592	X	4362	-0-	-230 B	-0-	99	1	4263	3	N	-0-					-0-
*03	5115	X	5115	-0-	-0- B	-0-	189	1	4926	3	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	188	-0-	-153 B	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
11	390	N	24	-0-	-366 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	248	N	36	-0-	-212 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	186	N	27	-0-	-159 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	4	1	153	3	N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6341	-0-	-758 B	-0-	6341	3			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6148	-0-	-632 B	-0-	6148	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6083	-0-	-706 B	-0-	6082	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6789	X	6201	-0-	-588 B	-0-	6199	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5684	X	5345	-0-	-339 B	-0-	5345	3			Y	-0-					-0-
03	6293	X	6076	-0-	-217 B	-0-	6076	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6602	-0-	-435 B	-0-	6602	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6368	-0-	-82 B	-0-	6368	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6357	-0-	-308 B	-0-	6356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6665	X	6428	-0-	-237 B	-0-	6426	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0- B	-0-	5821	3			Y	-0-					-0-
*03	6538	X	6538	-0-	-0- B	-0-	6537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 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
10	3720	X	3091	-0-	-629 B	-157735	3091	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2859	-0-	-621 B	-157735	2859	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3025	-0-	-230 B	-157735	3025	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2848	-0-	-407 B	-157735	2848	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2737	-0-	-63 B	-157735	2737	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3196	-0-	-400 B	-157735	3196	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5699	-0-	-98 B	-0-	5699	3			Y	-0-					-0-
11	5648	X	5648	-0-	-0- B	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-
12	5862	X	5862	-0-	-0- B	-0-	5862	3			Y	-0-					-0-
01	5862	X	5862	-0-	-0- B	-0-	5860	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5292	X	5232	-0-	-60 B	-0-	5232	3			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5472	-0-	-387 B	-0-	5472	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 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
10	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2034	-0-	-74 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1644	-0-	-92 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2034	-0-	-260 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	930	N	842	-0-	-88 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-

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
10	5332	X	5006	-0-	-326 B	-68180	5006	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	5155	-0-	-5 B	-68180	5155	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5247	-0-	-85 B	-68180	5247	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5197	-0-	-135 B	-68180	5195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4816	X	4639	-0-	-177 B	-68180	4639	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4992	-0-	-557 B	-68180	4992	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5652 X	5652	-0-	-0- B	-0-	5652 3		Y	-0-			-0-
11	5340 X	5298	-0-	-42 B	-0-	5298 3		Y	-0-			-0-
12	5518 X	5395	-0-	-123 B	-0-	5395 3		Y	-0-			-0-
01	5518 X	5250	-0-	-268 B	-0-	5248 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	4900 X	4037	-0-	-863 B	-0-	4037 3		Y	-0-			-0-
03	5425 X	5285	-0-	-140 B	-0-	5285 3		Y	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

10	4216 X	4119	-0-	-97 B	-0-	4119 3		N	-0-			-0-
11	4050 X	3985	-0-	-65 B	-0-	3985 3		N	-0-			-0-
12	4123 X	4084	-0-	-39 B	-0-	4084 3		N	-0-			-0-
01	4123 X	4074	-0-	-49 B	-0-	4073 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3724 X	3528	-0-	-196 B	-0-	3528 3		N	-0-			-0-
03	4557 X	3839	-0-	-718 B	-0-	3839 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

10	5797 X	5132	-0-	-665 B	-0-	5132 3		Y	-0-			-0-
11	5610 X	5214	-0-	-396 B	-0-	5214 3		Y	-0-			-0-
12	5704 X	4559	-0-	-1145 B	-0-	4559 3		Y	-0-			-0-
01	5611 X	4753	-0-	-858 B	-0-	4751 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	4666 X	4666	-0-	-0- B	-0-	4666 3		Y	-0-			-0-
03	4774 X	4583	-0-	-191 B	-0-	4583 3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

10	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664 3		N	-0-			-0-
11	2610 N	2433	-0-	-177 B	-0-	2433 3		N	-0-			-0-
12	2635 N	2492	-0-	-143 B	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
01	2666 N	2396	-0-	-270 B	-0-	2396 3		N	-0-			-0-
02	2268 N	2107	-0-	-161 B	-0-	2107 3		N	-0-			-0-
03	2728 X	2452	-0-	-276 B	-0-	2452 3		N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

10	2542 N	1811	-0-	-731 B	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
11	2400 N	2024	-0-	-376 B	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
12	2108 N	1418	-0-	-690 B	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
01	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1762	-0-	-114 B	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
03	2542 N	1644	-0-	-898 B	-0-	1644 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

10	3813 X	3606	-0-	-207 B	-0-	3606 3		Y	-0-			-0-
11	3690 X	3331	-0-	-359 B	-0-	3331 3		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3476	-0-	-120 B	-0-	3476 3		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3420	-0-	-176 B	-0-	3419 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3164 X	3058	-0-	-106 B	-0-	3058 3		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3451	-0-	-52 B	-0-	3451 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6892	X	6892	-0-	-0- B	-0-	6892	3			Y	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0- B	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
12	6608	X	6608	-0-	-0- B	-0-	6607	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6202	X	6202	-0-	-0- B	-0-	6200	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6272	X	5464	-0-	-808 B	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5539	-0-	-1405 B	-0-	5539	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	970	-0-	-115 B	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
01	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
*03	1602	X	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5459	-0-	-400 B	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4457	-0-	-523 B	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5854	-0-	-594 B	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5729	-0-	-719 B	-0-	5727	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5824	X	3234	-0-	-2590 B	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6397	-0-	-51 B	-0-	6396	3	1	9	N	1	1	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4077	-0-	-170 B	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3659	-0-	-451 B	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	4020	-0-	-72 B	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-
01	4136	X	4136	-0-	-0- B	-0-	4135	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3696	X	3645	-0-	-51 B	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4152	-0-	-33 B	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	228	-0-	-2965 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	476	-0-	-2614 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	415	-0-	-2127 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	359	-0-	-1191 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	187	-0-	-1213 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	806	X	114	-0-	-692 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4187	X	4187	-0-	-0- B	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
11	4518	X	4518	-0-	-0- B	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
12	7009	X	7009	-0-	-0- B	-0-	7008	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6956	X	6956	-0-	-0- B	-0-	6954	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	6104	X	6104	-0-	-0- B	-0-	6103	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	6223	X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	3			N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	3033	-0-	-315 B	-0-	3033 3		N	-0-			-0-
11	3180 X	2669	-0-	-511 B	-0-	2669 3		N	-0-			-0-
12	3224 X	2565	-0-	-659 B	-0-	2565 3		N	-0-			-0-
01	3224 X	3176	-0-	-48 B	-0-	3175 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2744 X	2622	-0-	-122 B	-0-	2622 3		N	-0-			-0-
03	3472 X	3079	-0-	-393 B	-0-	3079 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

10	4630 X	4630	-0-	-0- B	-0-	4630 3		N	-0-			-0-
11	4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	4426 3		N	-0-			-0-
12	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554 3		N	-0-			-0-
01	4552 X	4552	-0-	-0- B	-0-	4551 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3979 X	3979	-0-	-0- B	-0-	3979 3		N	-0-			-0-
*03	4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	4482 3		N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

10	6849 X	6849	-0-	-0- B	-0-	6849 3		N	-0-			-0-
11	6724 X	6724	-0-	-0- B	-0-	6724 3		N	-0-			-0-
12	7021 X	7021	-0-	-0- B	-0-	7020 3	1 9	N	1	1 1		-0-
01	6895 X	6895	-0-	-0- B	-0-	6893 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	6170 X	6170	-0-	-0- B	-0-	6169 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*03	6713 X	6713	-0-	-0- B	-0-	6712 3	1 9	N	1	1 1		-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

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

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

10	3969 X	3969	-0-	-0- B	-0-	3969 3		N	-0-			-0-
11	3900 X	3888	-0-	-12 B	-0-	3888 3		N	-0-			-0-
12	4030 X	3140	-0-	-890 B	-0-	3140 3		N	-0-			-0-
01	4030 X	2348	-0-	-1682 B	-0-	2348 3		N	-0-			-0-
02	3640 X	608	-0-	-3032 B	-0-	608 3		N	-0-			-0-
03	4030 X	600	-0-	-3430 B	-0-	600 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	4043	-0-	-18 B	-0-	4043 3		N	-0-			-0-
11	3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	3965 3		N	-0-			-0-
12	4061 X	3637	-0-	-424 B	-0-	3637 3		N	-0-			-0-
01	4109 X	4109	-0-	-0- B	-0-	4108 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3866 X	3866	-0-	-0- B	-0-	3866 3		N	-0-			-0-
*03	4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-	4327 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

10	2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 3		N	-0-			-0-
11	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586 3		N	-0-			-0-
12	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614 3		N	-0-			-0-
01	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422 3		N	-0-			-0-
02	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
*03	2563 X	2563	-0-	-0- B	-0-	2563 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

10	2511 X	1951	-0-	-560 B	-0-	1951 3		Y	-0-			-0-
11	2430 X	1725	-0-	-705 B	-0-	1725 3		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1778	-0-	-113 B	-0-	1778 3		Y	-0-			-0-
01	1953 N	1648	-0-	-305 B	-0-	1648 3		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1484	-0-	-140 B	-0-	1484 3		Y	-0-			-0-
03	1860 X	1550	-0-	-310 B	-0-	1550 3		Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

10	4898 X	4761	-0-	-137 B	-0-	4761 3		N	-0-			-0-
11	4860 X	4763	-0-	-97 B	-0-	4763 3		N	-0-			-0-
12	5022 X	4255	-0-	-767 B	-0-	4255 3		N	-0-			-0-
01	5022 X	2578	-0-	-2444 B	-0-	2578 3		N	-0-			-0-
02	4508 X	1668	-0-	-2840 B	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
03	5301 X	1097	-0-	-4204 B	-0-	1097 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

10	9362 X	3454	-0-	-5908 B	-0-	3454 3		Y	-0-			-0-
11	9638 X	9638	-0-	-0- B	-0-	9638 3		Y	-0-			-0-
12	9362 X	8511	-0-	-851 B	-0-	8510 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	9362 X	6910	-0-	-2452 B	-0-	6908 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	6376 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*03	9024 X	9024	-0-	-0- B	-0-	9023 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

10	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
02	1008 N	965	-0-	-43 B	-0-	965 3		N	-0-			-0-
03	2201 N	1042	-0-	-1159 B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

10	2865 X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865 3		N	-0-			-0-
11	2748 X	2748	-0-	-0- B	-0-	2748 3		N	-0-			-0-
12	2774 X	2774	-0-	-0- B	-0-	2774 3		N	-0-			-0-
01	1164 X	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
02	2028 X	2028	-0-	-0- B	-0-	2028 3		N	-0-			-0-
*03	3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	3749 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

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

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

10	5487	X	5120	-0-	-367 B	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
11	5081	X	5081	-0-	-0- B	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4920	-0-	-288 B	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4643	-0-	-565 B	-0-	4642	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4846	X	4846	-0-	-0- B	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
*03	7183	X	7183	-0-	-0- B	-0-	7182	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

10	1550	N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1190	-0-	-430 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1263	-0-	-225 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1319	-0-	-169 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	935	-0-	-739 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

10	6386	X	5705	-0-	-681 B	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5776	-0-	-164 B	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5935	-0-	-110 B	-0-	5934	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6059	X	6059	-0-	-0- B	-0-	6057	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5404	X	5107	-0-	-297 B	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6117	-0-	-734 B	-0-	6117	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

10	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
12	4669	X	4669	-0-	-0- B	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
01	4813	X	4813	-0-	-0- B	-0-	4811	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4367	-0-	-4 B	-0-	4367	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

10	3379	X	3202	-0-	-177 B	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3210	-0-	-60 B	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3337	-0-	-42 B	-0-	3336	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3052	X	2883	-0-	-169 B	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3112	-0-	-267 B	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2552	-0-	-424 B	-61099	2552	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2508	-0-	-372 B	-61099	2508	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2331	-0-	-552 B	-61099	2331	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2307	-0-	-545 B	-61099	2307	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2044	-0-	-448 B	-61099	2044	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1884	-0-	-1495 B	-61099	1884	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

10	8401	X	8035	-0-	-366 B	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7422	-0-	-708 B	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7301	-0-	-1100 B	-0-	7300	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8401	X	7235	-0-	-1166 B	-0-	7233	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	7588	X	6329	-0-	-1259 B	-0-	6328	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8401	X	6445	-0-	-1956 B	-0-	6444	3	1	9	N	1	1	1			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

10	4185	X	3730	-0-	-455 B	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3096	-0-	-954 B	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3359	-0-	-826 B	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3492	-0-	-693 B	-0-	3491	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
*03	3472	X	3472	-0-	-0- B	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

10	961	N	834	-0-	-127 B	-0-	125	1	709	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	873	-0-	-177 B	-0-	139	1	734	3	N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	283	1	1584	3	N	-0-					-0-
01	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	328	1	2817	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	205	1	1374	3	N	-0-					-0-
*03	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	163	1	1147	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

10	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
11	4574	X	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3997	-0-	-498 B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3899	-0-	-596 B	-0-	3898	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4060	X	3802	-0-	-258 B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3395	-0-	-1100 B	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

10	6067	X	6067	-0-	-0- B	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
11	5702	X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5374	-0-	-423 B	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5633	-0-	-443 B	-0-	5631	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5488	X	5016	-0-	-472 B	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5448	-0-	-628 B	-0-	5448	3			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 #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
11	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2978	-0-	-91 B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2817	-0-	-252 B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2764	-0-	-8 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2847	-0-	-222 B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

10	31	N	299	-0-	268 B	-714628	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31 B	-714628	269	3			N	-0-					-0-
12	31	N	205	-0-	174 B	-714454	205	3			N	-0-					-0-
01	310	N	55	-0-	-255 B	-714454	55	3			N	-0-					-0-
02	252	N	134	-0-	-118 B	-714454	134	3			N	-0-					-0-
03	341	N	215	-0-	-126 B	-714454	215	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

10	1643	N	1592	-0-	-51 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1602	-0-	-48 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1630	-0-	-13 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1557	-0-	-272 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

10	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
11	5607	X	5607	-0-	-0- B	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0- B	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
01	6158	X	6158	-0-	-0- B	-0-	6156	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5240	X	5240	-0-	-0- B	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5261	-0-	-9 B	-0-	5261	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

10	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0- B	-0-	3910	3			Y	-0-					-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0- B	-0-	3961	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	3			Y	-0-					-0-
*03	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

10	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3428	-0-	-232 B	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3312	-0-	-470 B	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3146	-0-	-636 B	-0-	3145	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3220	X	2714	-0-	-506 B	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2893	-0-	-889 B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1403	-0-	-612 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
*03	2112	X	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			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
10	4495	X	4060	-0-	-435 B	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	2177	-0-	-2173 B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4169	-0-	-326 B	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4240	-0-	-255 B	-0-	4239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4060	X	3898	-0-	-162 B	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4242	-0-	-253 B	-0-	4242	3			N	-0-					-0-

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
10	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
*03	2835	X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	665	1	3765	3	N	-0-					-0-
11	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	626	1	3308	3	N	-0-					-0-
12	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	507	1	2837	3	N	-0-					-0-
01	4426	X	4426	-0-	-0- B	-0-	462	1	3962	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	509	1	3408	3	N	-0-					-0-
*03	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	628	1	4417	3	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 #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6789 X	6519	-0-	-270 B	-0-	6519 3		N	-0-			-0-
11	6420 X	6076	-0-	-344 B	-0-	6076 3		N	-0-			-0-
12	6634 X	4826	-0-	-1808 B	-0-	4826 3		N	-0-			-0-
01	6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	6689 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	6326 X	6326	-0-	-0- B	-0-	6325 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	7192 X	6109	-0-	-1083 B	-0-	6109 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

10	5146 X	4380	-0-	-766 B	-0-	4380 3		N	-0-			-0-
11	4800 X	4040	-0-	-760 B	-0-	4040 3		N	-0-			-0-
12	5084 X	4100	-0-	-984 B	-0-	4100 3		N	-0-			-0-
01	5084 X	4639	-0-	-445 B	-0-	4638 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	4592 X	3943	-0-	-649 B	-0-	3943 3		N	-0-			-0-
03	5611 X	4807	-0-	-804 B	-0-	4807 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

10	4621 X	4621	-0-	-0- B	-0-	4621 3		N	-0-			-0-
11	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	4450 3		N	-0-			-0-
12	4619 X	4336	-0-	-283 B	-0-	4336 3		N	-0-			-0-
01	4619 X	4227	-0-	-392 B	-0-	4226 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	4172 X	3888	-0-	-284 B	-0-	3888 3		N	-0-			-0-
03	4836 X	4289	-0-	-547 B	-0-	4289 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

10	2232 X	2201	-0-	-31 B	-0-	2201 3		N	-0-			-0-
11	2126 X	2126	-0-	-0- B	-0-	2126 3		N	-0-			-0-
12	2189 X	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
01	2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	2298 3		N	-0-			-0-
02	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077 3		N	-0-			-0-
03	2449 X	2262	-0-	-187 B	-0-	2262 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

10	5840 X	5840	-0-	-0- B	-0-	5840 3		N	-0-			-0-
11	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	4604 3		N	-0-			-0-
12	3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-	3679 3		N	-0-			-0-
01	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	3474 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2599 X	2599	-0-	-0- B	-0-	2599 3		N	-0-			-0-
*03	3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

10	5115 X	4952	-0-	-163 B	-0-	4952 3		N	-0-			-0-
11	4980 X	4808	-0-	-172 B	-0-	4808 3		N	-0-			-0-
12	5146 X	4648	-0-	-498 B	-0-	4648 3		N	-0-			-0-
01	5146 X	4850	-0-	-296 B	-0-	4848 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	4648 X	4469	-0-	-179 B	-0-	4469 3		N	-0-			-0-
03	5301 X	4849	-0-	-452 B	-0-	4849 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

10	3014 X	3014	-0-	-0- B	-0-	3014 3		N	-0-			-0-
11	2877 X	2877	-0-	-0- B	-0-	2877 3		N	-0-			-0-
12	2988 X	2988	-0-	-0- B	-0-	2988 3		N	-0-			-0-
01	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968 3		N	-0-			-0-
02	2666 X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 3		N	-0-			-0-
*03	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	2886 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	528	-0-	-805 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	829	-0-	-461 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1362	-0-	-157 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

10	1085	N	920	-0-	-165 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	969	-0-	-81 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	889	-0-	-165 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	930	N	4	-0-	-926 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	896	N	37	-0-	-859 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	6	-0-	-1389 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			-0-
01	5142	X	5142	-0-	-0- B	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
02	4107	X	4107	-0-	-0- B	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
*03	4129	X	4129	-0-	-0- B	-0-	4129	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

10	5177	X	5013	-0-	-164 B	-0-	5013	3			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4836	-0-	-84 B	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4984	-0-	-100 B	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4965	-0-	-119 B	-0-	4963	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4536	X	4428	-0-	-108 B	-0-	4428	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4945	-0-	-77 B	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75 B	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

10	6553	X	6553	-0-	-0- B	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
11	6061	X	6061	-0-	-0- B	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
12	6061	X	6061	-0-	-0- B	-0-	6060	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0- B	-0-	5058	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5249	X	5249	-0-	-0- B	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
*03	5571	X	5571	-0-	-0- B	-0-	5571	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

10	10350	X	10350	-0-	-0- B	-0-	10350	3			N	-0-					-0-
11	9849	X	9849	-0-	-0- B	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	9548	-0-	-0- B	-0-	9546	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9844	X	9844	-0-	-0- B	-0-	9841	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9334	X	9334	-0-	-0- B	-0-	9332	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	10114	X	10114	-0-	-0- B	-0-	10112	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	3813	X	873	-0-	-2940 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	995	-0-	-2965 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	806	-0-	-3286 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	391	-0-	-3701 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	16	-0-	-2980 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	960	-0-	-652 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6034	-0-	-290 B	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5815	-0-	-305 B	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5840	-0-	-484 B	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5848	-0-	-476 B	-0-	5846	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5572	X	5262	-0-	-310 B	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5784	-0-	-540 B	-0-	5784	3			N	-0-					-0-

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
10	1150	X	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	200	-0-	-1120 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	1433	X	1433	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1435	X	1435	-0-	-0- B	-0-	1431	1	4	9	N	4	4	1			-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1292	1	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1			-0-

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
10	8495	X	8495	-0-	-0- B	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
11	9016	X	9016	-0-	-0- B	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
12	9419	X	9419	-0-	-0- B	-0-	9417	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8616	X	8616	-0-	-0- B	-0-	8613	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	10193	X	10193	-0-	-0- B	-0-	10191	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	10647	X	10647	-0-	-0- B	-0-	10645	3	2	9	N	2	2	1			-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
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	270	N	114	-0-	-156 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	403	N	151	-0-	-252 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			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
10	4048	X	4048	-0-	-0- B	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
11	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
12	4300	X	4300	-0-	-0- B	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	3933	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0- B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*03	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

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
10	2542	N	2381	-0-	-161 B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2296	-0-	-91 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2089	-0-	-151 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2303	-0-	-487 B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 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
10	5986	X	5986	-0-	-0- B	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4497	-0-	-363 B	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	1369	-0-	-5327 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	2912	-0-	-3784 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	1442	-0-	-4606 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5808	-0-	-175 B	-0-	5808	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

10	3906	X	3259	-0-	-647 B	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3111	-0-	-669 B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2320	-0-	-1524 B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2117	-0-	-1727 B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	1381	-0-	-2091 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3561	-0-	-345 B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

10	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13 B	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51 B	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	504	-0-	-581 B	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

10	6417	X	6261	-0-	-156 B	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5817	-0-	-573 B	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603 B	-0-					N	1	1	1			-0-
01	6603	X	-0-	-0-	-6603 B	-0-					N	2	2	1			-0-
02	5908	X	-0-	-0-	-5908 B	-0-					N	-0-					-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262 B	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

10	5425	X	4797	-0-	-628 B	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4732	-0-	-518 B	-0-	4732	3			Y	-0-					-0-
12	5425	X	4694	-0-	-731 B	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4715	-0-	-648 B	-0-	4713	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4564	X	4165	-0-	-399 B	-0-	4165	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4574	-0-	-479 B	-0-	4574	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

10	14B2 EXT		3861	-0-	3861 B	5988	3859	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	14B2 EXT		3389	-0-	3389 B	9377	3387	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	9377					N	3	3	1			-0-
01	14B2 EXT		4824	-0-	4824 B	14201	4824	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6102	-0-	6102 B	20303	6102	3			N	-0-					-0-
*03	26405	X	6102	-0-	-20303 B	-0-	6102	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

10	1178	X	757	-0-	-421 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	105	-0-	-1035 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	2	2	1			-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	9	9	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	5	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10503	-0-	-626 B	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
11	10770	X	9791	-0-	-979 B	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
12	11129	X	10398	-0-	-731 B	-0-	10396	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10881	X	10045	-0-	-836 B	-0-	10042	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9632	X	9181	-0-	-451 B	-0-	9179	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	11129	X	10291	-0-	-838 B	-0-	10289	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

10	6448	X	978	-0-	-5470 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	7714	X	7714	-0-	-0- B	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
12	7950	X	7950	-0-	-0- B	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
01	6648	X	6648	-0-	-0- B	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	5854	-0-	-1342 B	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	6150	-0-	-1817 B	-0-	6150	3			N	-0-					-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

10	3069	X	543	-0-	-2526 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2121	-0-	-849 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	2402	X	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	980	-0-	-1008 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*03	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

10	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2289	X	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	2454	X	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
01	2610	X	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*02	1952	X	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	558	X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

10	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	59	1	3355	2	Y	3					107
							3	9									
11	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	75	1	4224	2	Y	-0-					107
12	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	59	1	3320	2	Y	-0-					107
01	2630	X	2630	-0-	-0- B	-0-	74	1	2556	2	Y	-0-					107
02	2374	X	2374	-0-	-0- B	-0-	71	1	2303	2	Y	-0-					107
*03	1911	X	1911	-0-	-0- B	-0-	60	1	1851	2	Y	-0-					107

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

10	961	N	133	-0-	-828 B	-0-	133	2			N	-0-					110
11	930	N	258	-0-	-672 B	-0-	258	2			N	-0-					110
12	248	N	2	-0-	-246 B	-0-	2	2			N	-0-					110
01	124	N	20	-0-	-104 B	-0-	20	2			N	-0-					110
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					110
*03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					110

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1630 X	1630	-0-	-0- B	-0-	271	1	1359	2	Y	-0-			-0-
11	1786 X	1786	-0-	-0- B	-0-	249	1	1537	2	Y	-0-			-0-
12	1705 X	1648	-0-	-57 B	-0-	273	1	1375	2	Y	-0-			-0-
01	1947 X	1947	-0-	-0- B	-0-	292	1	1655	2	Y	-0-			-0-
02	1485 X	1485	-0-	-0- B	-0-	255	1	1230	2	Y	-0-			-0-
03	1860 X	1638	-0-	-222 B	-0-	288	1	1350	2	Y	-0-			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

10	1829 X	1829	-0-	-0- B	-0-	304	1	1525	2	Y	-0-			-0-
11	2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-	329	1	2029	2	Y	-0-			-0-
12	2089 X	2089	-0-	-0- B	-0-	346	1	1743	2	Y	-0-			-0-
01	2136 X	2136	-0-	-0- B	-0-	321	1	1815	2	Y	-0-			-0-
02	1744 X	1744	-0-	-0- B	-0-	300	1	1444	2	Y	-0-			-0-
03	2449 X	1875	-0-	-574 B	-0-	330	1	1545	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

10	2319 X	2319	-0-	-0- B	-0-	538	1	1781	2	N	-0-			-0-
11	1977 X	1977	-0-	-0- B	-0-	517	1	1460	2	N	-0-			-0-
12	2314 X	2314	-0-	-0- B	-0-	620	1	1694	2	N	-0-			-0-
01	2209 X	2209	-0-	-0- B	-0-	620	1	1589	2	N	-0-			-0-
02	2280 X	2280	-0-	-0- B	-0-	548	1	1732	2	N	-0-			-0-
*03	2388 X	2388	-0-	-0- B	-0-	578	1	1810	2	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

10	186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

10	1178 N	1028	-0-	-150 B	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
*03	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2352	-0-	-128	B	-0-	623	1	1729	2	N	-0-					-0-
11	2753	X	2753	-0-	-0-	B	-0-	611	1	2142	2	N	-0-					-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	B	-0-	549	1	1837	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1214	-0-	-1142	B	-0-	704	1	510	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2074	-0-	-446	B	-0-	604	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2035	-0-	-352	B	-0-	646	1	1389	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

10	4635	X	4635	-0-	-0-	B	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
11	4425	X	4425	-0-	-0-	B	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4422	-0-	-11	B	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4461	-0-	-34	B	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3409	-0-	-651	B	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
*03	4506	X	4506	-0-	-0-	B	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

10	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	510	N	147	-0-	-363	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	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

10	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	61	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1604	-0-	-659	B	-0-	55	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	B	-0-	79	1	2388	2	N	-0-					-0-
*03	7555	X	7555	-0-	-0-	B	-0-	219	1	7336	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

10	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

10	4705	X	4705	-0-	-0-	B	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	B	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2347	-0-	-722	B	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0-	B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1754	-0-	-1018	B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1582	-0-	-1487	B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	3126	2			N	-0-					21
11	3023	X	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2			N	-0-					21
12	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	2			N	-0-					21
01	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	2			N	-0-					21
02	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	2			N	-0-					21
*03	2931	X	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

10	2325	X	1642	-0-	-683 B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1505	-0-	-445 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1616	-0-	-213 B	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1705	X	1683	-0-	-22 B	-0-	1681	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1512	X	1420	-0-	-92 B	-0-	1419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1643	X	1560	-0-	-83 B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

10	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2123	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2088	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2325	N	1823	-0-	-502 B	-0-	1819	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2139	N	1723	-0-	-416 B	-0-	1714	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	1960	N	1535	-0-	-425 B	-0-	1532	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1829	N	1510	-0-	-319 B	-0-	1508	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

10	4338	X	4338	-0-	-0- B	-0-	4337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	3982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0- B	-0-	4312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0- B	-0-	4655	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0- B	-0-	4498	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	4809	X	4809	-0-	-0- B	-0-	4807	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

10	2571	X	2571	-0-	-0- B	-0-	2561	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	5539	X	5539	-0-	-0- B	-0-	5527	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	5649	X	5649	-0-	-0- B	-0-	5627	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	6593	X	6593	-0-	-0- B	-0-	6521	2	72	9	N	65	65	8			-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	3164	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*03	3571	X	3571	-0-	-0- B	-0-	3553	2	18	9	N	16	16	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

10	5766	X	4846	-0-	-920 B	-0-	4831	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	5580	X	5121	-0-	-459 B	-0-	5107	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	5642	X	5412	-0-	-230 B	-0-	5386	2	26	9	N	24	24	8			-0-
01	5685	X	5685	-0-	-0- B	-0-	5617	2	68	9	N	62	62	8			-0-
02	5096	X	4720	-0-	-376 B	-0-	4695	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03	5425	X	5398	-0-	-27 B	-0-	5375	2	23	9	N	21	21	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

10	8153	X	4740	-0-	-3413 B	-0-	4736	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7890	X	3133	-0-	-4757 B	-0-	3130	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5704	X	3430	-0-	-2274 B	-0-	3424	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4836	X	3528	-0-	-1308 B	-0-	3513	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	4368	X	2025	-0-	-2343 B	-0-	2022	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4743	X	2684	-0-	-2059 B	-0-	2682	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3338	-0-	-72 B	-0-	3331	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3300	X	3257	-0-	-43 B	-0-	3250	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3410	X	2630	-0-	-780 B	-0-	2621	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	3958	X	3958	-0-	-0- B	-0-	3922	2	36	9	N	33	33	8			-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0- B	-0-	3274	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3379	X	1820	-0-	-1559 B	-0-	1813	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

10	1829	X	1672	-0-	-157 B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1408	-0-	-362 B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1448	-0-	-288 B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
02	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1109	-0-	-348 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

10	6944	X	5514	-0-	-1430 B	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	2512	-0-	-4598 B	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	8317	X	8317	-0-	-0- B	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
01	7993	X	7993	-0-	-0- B	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5274	-0-	-578 B	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
*03	7853	X	7853	-0-	-0- B	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

10	4774	X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3311	-0-	-739 B	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	721	-0-	-4053 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1878	-0-	-2434 B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*03	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

10	5309	X	5309	-0-	-0- B	-0-	5299	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
11	5205	X	5205	-0-	-0- B	-0-	5199	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	5401	X	5401	-0-	-0- B	-0-	5391	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
01	5370	X	5370	-0-	-0- B	-0-	5342	2	28	9	Y	25	25	8			-0-
02	4659	X	4659	-0-	-0- B	-0-	4648	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
*03	5012	X	5012	-0-	-0- B	-0-	5000	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

10	5442	X	5442	-0-	-0- B	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	4037	X	4037	-0-	-0- B	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	3922	X	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*03	2910	X	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

10	3999	X	3107	-0-	-892 B	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2420	-0-	-730 B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1884	-0-	-1371 B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1488	-0-	-1612 B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1895	-0-	-905 B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1776	-0-	-1324 B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2973	-0-	-251 B	-0-	2973 2		N	-0-			65
11	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408 2		N	-0-			65
12	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	3497 2		N	-0-			65
01	3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-	3294 2		N	-0-			65
02	3192 X	2567	-0-	-625 B	-0-	2567 2		N	-0-			65
03	3534 X	2712	-0-	-822 B	-0-	2712 2		N	-0-			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

10	1612 X	1169	-0-	-443 B	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
11	1543 X	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
12	1632 X	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
01	1581 X	1261	-0-	-320 B	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1332	-0-	-96 B	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1361	-0-	-282 B	-0-	1361 2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

10	1692 X	1692	-0-	-0- B	-0-	1691 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1543 X	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
12	1581 X	1544	-0-	-37 B	-0-	1543 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1705 X	1575	-0-	-130 B	-0-	1572 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	1428 N	1315	-0-	-113 B	-0-	1314 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	1550 N	1384	-0-	-166 B	-0-	1383 2	1 9	N	1	1 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

10	5641 X	5641	-0-	-0- B	-0-	5641 2		N	-0-			-0-
11	4980 X	4110	-0-	-870 B	-0-	4110 2		N	-0-			-0-
12	5673 X	1203	-0-	-4470 B	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
01	5673 X	2231	-0-	-3442 B	-0-	2231 2		N	-0-			-0-
02	5124 X	4065	-0-	-1059 B	-0-	4065 2		N	-0-			-0-
03	5642 X	3083	-0-	-2559 B	-0-	3083 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

10	7037 X	5051	-0-	-1986 B	-0-	5041 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
11	8046 X	8046	-0-	-0- B	-0-	8034 2	12 9	Y	11	11 8		-0-
12	7309 X	7309	-0-	-0- B	-0-	7289 2	20 9	Y	18	18 8		-0-
01	7389 X	7389	-0-	-0- B	-0-	7334 2	55 9	Y	50	50 8		-0-
02	7504 X	6716	-0-	-788 B	-0-	6694 2	22 9	Y	20	20 8		-0-
03	8308 X	7400	-0-	-908 B	-0-	7380 2	20 9	Y	18	18 8		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

10	2875 X	2875	-0-	-0- B	-0-	2875 2		N	-0-			-0-
11	2701 X	2701	-0-	-0- B	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2750	-0-	-195 B	-0-	2749 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	2945 X	2699	-0-	-246 B	-0-	2697 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	2520 N	2443	-0-	-77 B	-0-	2442 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	2759 N	2589	-0-	-170 B	-0-	2588 2	1 9	N	1	1 8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

10	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1108	-0-	-721 B	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
02	1456 N	1162	-0-	-294 B	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6140	-0-	-649 B	-0-	6086	2	54	9	N	49					139
11	6570	X	6250	-0-	-320 B	-0-	6227	2	23	9	N	21					160
12	6727	X	6618	-0-	-109 B	-0-	6618	2			N	-0-					160
01	6696	X	6483	-0-	-213 B	-0-	6418	2	65	9	N	59					219
02	6020	X	5895	-0-	-125 B	-0-	5867	2	28	9	N	25	179	1			65
03	6603	X	6391	-0-	-212 B	-0-	6388	2	3	9	N	3					68

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

10	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	4866	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	6219	X	6219	-0-	-0- B	-0-	6200	2	19	9	N	17	17	8			-0-
12	6246	X	6246	-0-	-0- B	-0-	6213	2	33	9	N	30	30	8			-0-
01	6069	X	6069	-0-	-0- B	-0-	5984	2	85	9	N	77	77	8			-0-
02	5261	X	5261	-0-	-0- B	-0-	5228	2	33	9	N	30	30	8			-0-
*03	5851	X	5851	-0-	-0- B	-0-	5821	2	30	9	N	27	27	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

10	3569	X	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0- B	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
12	5023	X	5023	-0-	-0- B	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0- B	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
*03	4741	X	4741	-0-	-0- B	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

10	2728	X	2342	-0-	-386 B	-0-	2340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	3082	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	3215	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	3037	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2884	X	2709	-0-	-175 B	-0-	2705	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3224	X	3044	-0-	-180 B	-0-	3041	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

10	4123	X	3181	-0-	-942 B	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2575	-0-	-1025 B	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2543	-0-	-774 B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
*03	3959	X	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

10	5828	X	5181	-0-	-647 B	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4454	-0-	-1186 B	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
12	6328	X	6328	-0-	-0- B	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	6473	X	6473	-0-	-0- B	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5937	-0-	-387 B	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

10	5487	X	3416	-0-	-2071 B	-0-	3409	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5130	X	3248	-0-	-1882 B	-0-	3242	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	5041	X	5041	-0-	-0- B	-0-	5027	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	4763	X	4763	-0-	-0- B	-0-	4728	2	35	9	N	32	32	8			-0-
02	4060	X	3924	-0-	-136 B	-0-	3911	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	5053	X	3838	-0-	-1215 B	-0-	3828	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2906	-0-	-349 B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	2385	-0-	-835 B	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2535	-0-	-1030 B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

10	1333 N	348	-0-	-985 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1220	-0-	-152 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1278	-0-	-303 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

10	3100 X	2798	-0-	-302 B	-0-	2791	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	3659 X	3659	-0-	-0- B	-0-	3652	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-	3670	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
01	3558 X	3558	-0-	-0- B	-0-	3525	2	33	9	Y	30	30	8			-0-
02	3136 X	3091	-0-	-45 B	-0-	3079	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
*03	3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	3580	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

10	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					137
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					137
12	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					137
01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					137
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					137
*03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

10	3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	3176	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	2512 X	2512	-0-	-0- B	-0-	2501	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	2276 X	2276	-0-	-0- B	-0-	2259	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	2342 X	2342	-0-	-0- B	-0-	2301	2	41	9	N	37	37	8			-0-
02	2512 X	2512	-0-	-0- B	-0-	2492	2	20	9	N	18	18	8			-0-
*03	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	2690	2	9	9	N	8	8	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

10	2883 X	2346	-0-	-537 B	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2068	-0-	-542 B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2369	-0-	-421 B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	1869	-0-	-921 B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
02	3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	1670	-0-	-686 B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

10	8642 X	8642	-0-	-0- B	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
11	8064 X	8064	-0-	-0- B	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
12	7730 X	7730	-0-	-0- B	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
01	7912 X	7912	-0-	-0- B	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
*03	6927 X	6927	-0-	-0- B	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1157	-0-	-1261	B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	2469	X	2469	-0-	-0-	B	-0-	2468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2170	X	2083	-0-	-87	B	-0-	2082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2108	X	2108	-0-	-0-	B	-0-	2106	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2296	X	1876	-0-	-420	B	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2542	X	2046	-0-	-496	B	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

10	1736	N	1690	-0-	-46	B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	B	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2098	-0-	-41	B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

10	434	N	372	-0-	-62	B	-0-	372	2			N	-0-					129
11	420	N	351	-0-	-69	B	-0-	351	2			N	-0-					129
12	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	2			N	-0-					129
01	372	N	350	-0-	-22	B	-0-	350	2			N	-0-					129
02	336	N	303	-0-	-33	B	-0-	303	2			N	-0-					129
03	372	N	326	-0-	-46	B	-0-	326	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

10	3720	X	2659	-0-	-1061	B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	B	-0-	4290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3655	X	3655	-0-	-0-	B	-0-	3654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3379	X	3237	-0-	-142	B	-0-	3235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4004	X	2711	-0-	-1293	B	-0-	2710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4433	X	3708	-0-	-725	B	-0-	3707	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

10	4619	X	3202	-0-	-1417	B	-0-	3202	2			N	-0-					21
11	4470	X	4088	-0-	-382	B	-0-	4088	2			N	-0-					21
12	4743	X	4022	-0-	-721	B	-0-	4022	2			N	-0-					21
01	4743	X	4072	-0-	-671	B	-0-	4072	2			N	-0-					21
02	4284	X	2922	-0-	-1362	B	-0-	2922	2			N	-0-					21
03	4216	X	3843	-0-	-373	B	-0-	3843	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

10	973	X	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2			N	-0-					58
11	870	X	754	-0-	-116	B	-0-	754	2			N	-0-					58
12	899	X	701	-0-	-198	B	-0-	701	2			N	-0-					58
01	4137	X	4137	-0-	-0-	B	-0-	4137	2			N	-0-					58
02	11802	X	11802	-0-	-0-	B	-0-	11802	2			N	-0-					58
*03	8852	X	8852	-0-	-0-	B	-0-	8852	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

10	1302	N	702	-0-	-600	B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	B	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	828	-0-	-195 B	-0-	826	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1284	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1249	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1127	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1302	N	899	-0-	-403 B	-0-	896	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

10	2471	X	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0- B	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	1980	-0-	-1240 B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1952	-0-	-1613 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

10	2387	N	2300	-0-	-87 B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2004	-0-	-396 B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1436	-0-	-858 B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	892	-0-	-984 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1333	-0-	-496 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

10	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2			N	-0-					23
11	3450	X	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	2			N	-0-					23
12	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	2			N	-0-					23
01	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	3509	2			N	-0-					23
02	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	3245	2			N	-0-					23
*03	3064	X	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

10	1643	N	1456	-0-	-187 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1711	-0-	-137 B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1933	-0-	-51 B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

10	8091	X	3050	-0-	-5041 B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	6099	X	6099	-0-	-0- B	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	7322	X	7322	-0-	-0- B	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
01	8685	X	8685	-0-	-0- B	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4352	-0-	-1332 B	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5324	-0-	-1992 B	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

10	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1163	-0-	-307 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 X	1096	-0-	-392 B	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
11	1555 X	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
12	1681 X	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
01	1964 X	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 2		N	-0-			-0-
02	1751 X	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
*03	1745 X	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

10	3565 X	1656	-0-	-1909 B	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
11	2983 X	2983	-0-	-0- B	-0-	2983 2		N	-0-			-0-
12	5913 X	5913	-0-	-0- B	-0-	5912 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	6130 X	6130	-0-	-0- B	-0-	6127 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	5533 X	5533	-0-	-0- B	-0-	5532 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*03	5950 X	5950	-0-	-0- B	-0-	5949 2	1 9	N	1	1 8		-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

10	3844 X	2805	-0-	-1039 B	-0-	2805 2		N	-0-			36
11	3930 X	2750	-0-	-1180 B	-0-	2750 2		N	-0-			36
12	4061 X	2435	-0-	-1626 B	-0-	2435 2		N	-0-			36
01	4061 X	2371	-0-	-1690 B	-0-	2371 2		N	-0-			36
02	2799 X	2799	-0-	-0- B	-0-	2799 2		N	-0-			36
*03	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513 2		N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

10	5549 X	1346	-0-	-4203 B	-0-	1339 2	7 9	N	6	6 8		-0-
11	4920 X	2344	-0-	-2576 B	-0-	2337 2	7 9	N	6	6 8		-0-
12	5549 X	4184	-0-	-1365 B	-0-	4163 2	21 9	N	19	19 8		-0-
01	5549 X	3626	-0-	-1923 B	-0-	3579 2	47 9	N	43	43 8		-0-
02	5012 X	2701	-0-	-2311 B	-0-	2687 2	14 9	N	13	13 8		-0-
*03	7646 X	7646	-0-	-0- B	-0-	7613 2	33 9	N	30	30 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

10	5828 X	4453	-0-	-1375 B	-0-	4439 2	14 9	N	13	13 8		-0-
11	5640 X	1802	-0-	-3838 B	-0-	1798 2	4 9	N	4	4 8		-0-
12	5673 X	1540	-0-	-4133 B	-0-	1532 2	8 9	N	7	7 8		-0-
01	5301 X	1457	-0-	-3844 B	-0-	1442 2	15 9	N	14	14 8		-0-
02	4564 X	1294	-0-	-3270 B	-0-	1287 2	7 9	N	6	6 8		-0-
03	4464 X	1176	-0-	-3288 B	-0-	1172 2	4 9	N	4	4 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

10	2263 N	2085	-0-	-178 B	-0-	2082 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2750 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2806 2	6 9	N	5	5 8		-0-
01	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2766 2	15 9	N	14	14 8		-0-
02	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2490 2	7 9	N	6	6 8		-0-
*03	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2763 2	6 9	N	5	5 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

10	5270 X	4762	-0-	-508 B	-0-	4740 2	22 9	N	20	20 8		-0-
11	5100 X	3937	-0-	-1163 B	-0-	3922 2	15 9	N	14	14 8		-0-
12	5208 X	4305	-0-	-903 B	-0-	4279 2	26 9	N	24	24 8		-0-
01	4991 X	3718	-0-	-1273 B	-0-	3664 2	54 9	N	49	49 8		-0-
02	4312 X	3892	-0-	-420 B	-0-	3866 2	26 9	N	24	24 8		-0-
03	4774 X	4541	-0-	-233 B	-0-	4517 2	24 9	N	22	22 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9870	X	9870	-0-	-0- B	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
11	4305	X	4305	-0-	-0- B	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6150	-0-	-453 B	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5317	-0-	-647 B	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	4811	-0-	-1792 B	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

10	2604	N	2088	-0-	-516 B	-0-	2088	2			N	-0-					41
11	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	2			N	-0-					41
12	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2			N	-0-					41
01	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	2			N	-0-					41
02	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	2			N	-0-					41
*03	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

10	3627	X	2146	-0-	-1481 B	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1965	-0-	-435 B	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2079	-0-	-60 B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	2814	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*03	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	3255	2	11	9	N	10	10	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

10	5549	X	4163	-0-	-1386 B	-0-	4155	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	4650	X	3852	-0-	-798 B	-0-	3846	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	4805	X	3792	-0-	-1013 B	-0-	3782	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	4712	X	3683	-0-	-1029 B	-0-	3658	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	4256	X	3364	-0-	-892 B	-0-	3354	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	4154	X	4033	-0-	-121 B	-0-	4023	2	10	9	N	9	9	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

10	6139	X	6139	-0-	-0- B	-0-	264	1	5875	2	N	-0-					120
11	5562	X	5562	-0-	-0- B	-0-	240	1	5322	2	N	-0-					120
12	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	200	1	4436	2	N	-0-					120
01	6908	X	6908	-0-	-0- B	-0-	297	1	6611	2	N	-0-					120
02	4716	X	4716	-0-	-0- B	-0-	203	1	4513	2	N	-0-					120
*03	6409	X	6409	-0-	-0- B	-0-	276	1	6133	2	N	-0-					120

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

10	3627	X	2664	-0-	-963 B	-0-	2664	2			N	-0-					60
11	5365	X	5365	-0-	-0- B	-0-	5365	2			N	-0-					60
12	3565	X	1816	-0-	-1749 B	-0-	1816	2			N	-0-					60
01	3534	X	1980	-0-	-1554 B	-0-	1980	2			N	-0-					60
02	3836	X	1725	-0-	-2111 B	-0-	1725	2			N	-0-					60
03	4247	X	1725	-0-	-2522 B	-0-	1725	2			N	-0-					60

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	275	-0-	-1554	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	968	-0-	-802	B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	2260	X	2260	-0-	-0-	B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	983	-0-	-474	B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1972	-0-	-291	B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

10	2325	X	1750	-0-	-575	B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1604	-0-	-646	B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1699	-0-	-130	B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1706	-0-	-123	B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

10	5425	X	4727	-0-	-698	B	-0-	4725	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5250	X	4641	-0-	-609	B	-0-	4639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5425	X	4831	-0-	-594	B	-0-	4827	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5239	X	4448	-0-	-791	B	-0-	4438	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	4340	X	3890	-0-	-450	B	-0-	3887	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4836	X	3913	-0-	-923	B	-0-	3910	2	3	9	N	3	3	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

10	3813	X	3261	-0-	-552	B	-0-	3257	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	B	-0-	4193	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	B	-0-	4375	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	4123	X	3662	-0-	-461	B	-0-	3642	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	B	-0-	4992	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*03	5013	X	5013	-0-	-0-	B	-0-	5003	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

10	4441	X	4441	-0-	-0-	B	-0-	4431	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	B	-0-	4596	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4173	X	4173	-0-	-0-	B	-0-	4159	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	4429	X	4429	-0-	-0-	B	-0-	4390	2	39	9	N	35	35	8			-0-
02	2996	X	663	-0-	-2333	B	-0-	661	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	4226	X	4226	-0-	-0-	B	-0-	4215	2	11	9	N	10	10	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

10	7409	X	5258	-0-	-2151	B	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5286	-0-	-1704	B	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5397	-0-	-1609	B	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5305	-0-	-585	B	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4593	-0-	-335	B	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5380	-0-	-76	B	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

10	4072	X	4072	-0-	-0-	B	-0-	4072	2			N	-0-					66
11	3803	X	3803	-0-	-0-	B	-0-	3803	2			N	-0-					66
12	3844	X	2918	-0-	-926	B	-0-	2918	2			N	-0-					66
01	3844	X	3584	-0-	-260	B	-0-	3584	2			N	-0-					66
02	3472	X	2835	-0-	-637	B	-0-	2835	2			N	-0-					66
*03	4749	X	4749	-0-	-0-	B	-0-	4749	2			N	-0-					66

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3090	-0-	-661 B	-0-	3077	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0- B	-0-	2942	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	3007	X	2502	-0-	-505 B	-0-	2487	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	3100	X	2922	-0-	-178 B	-0-	2875	2	47	9	N	43	43	8			-0-
02	2800	X	2711	-0-	-89 B	-0-	2691	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	3100	X	2900	-0-	-200 B	-0-	2881	2	19	9	N	17	17	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

10	3813	X	3062	-0-	-751 B	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1922	-0-	-1767 B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2180	-0-	-1416 B	-0-	2179	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3724	X	257	-0-	-3467 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

10	3751	X	2529	-0-	-1222 B	-0-	2526	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3630	X	2042	-0-	-1588 B	-0-	2040	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3751	X	2052	-0-	-1699 B	-0-	2049	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3751	X	2127	-0-	-1624 B	-0-	2119	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2492	X	1885	-0-	-607 B	-0-	1882	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2542	X	2016	-0-	-526 B	-0-	2014	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

10	6076	X	5944	-0-	-132 B	-0-	5929	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	5880	X	5508	-0-	-372 B	-0-	5496	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	6014	X	5588	-0-	-426 B	-0-	5568	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	6014	X	5822	-0-	-192 B	-0-	5765	2	57	9	N	52	52	8			-0-
02	5432	X	5381	-0-	-51 B	-0-	5360	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*03	6036	X	6036	-0-	-0- B	-0-	6014	2	22	9	N	20	20	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

10	12803	X	4003	-0-	-8800 B	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	3010	-0-	-9380 B	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	11449	X	11449	-0-	-0- B	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
01	8307	X	8307	-0-	-0- B	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
02	13967	X	13967	-0-	-0- B	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
*03	11910	X	11910	-0-	-0- B	-0-	11910	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

10	310	X	67	-0-	-243 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	690	X	317	-0-	-373 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	289	-0-	-424 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*03	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

10	5518	X	4337	-0-	-1181 B	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	5885	X	5885	-0-	-0- B	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
12	5954	X	5954	-0-	-0- B	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
01	5902	X	5902	-0-	-0- B	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4928	-0-	-560 B	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5950	-0-	-126 B	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	6892	-0-	-1571 B	-0-	6871	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	8858	X	8858	-0-	-0- B	-0-	8835	2	23	9	N	21	21	8			-0-
12	7750	X	4478	-0-	-3272 B	-0-	4458	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	7750	X	6539	-0-	-1211 B	-0-	6456	2	83	9	N	75	75	8			-0-
02	8260	X	5817	-0-	-2443 B	-0-	5788	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	9145	X	7628	-0-	-1517 B	-0-	7593	2	35	9	N	32	32	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

10	5518	X	5274	-0-	-244 B	-0-	5274	2			N	-0-					17
11	5340	X	3385	-0-	-1955 B	-0-	3385	2			N	-0-					17
12	5425	X	3182	-0-	-2243 B	-0-	3182	2			N	-0-					17
01	5425	X	3389	-0-	-2036 B	-0-	3389	2			N	-0-					17
02	4900	X	2757	-0-	-2143 B	-0-	2757	2			N	-0-					17
03	5270	X	2053	-0-	-3217 B	-0-	2053	2			N	-0-					17

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

10	6352	X	6352	-0-	-0- B	-0-	6348	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	5520	X	5453	-0-	-67 B	-0-	5450	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5959	X	5959	-0-	-0- B	-0-	5952	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	5739	X	5739	-0-	-0- B	-0-	5722	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	5330	X	5330	-0-	-0- B	-0-	5323	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	5704	X	5599	-0-	-105 B	-0-	5592	2	7	9	N	6	6	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

10	4998	X	4998	-0-	-0- B	-0-	4998	2			N	-0-					75
11	4980	X	4106	-0-	-874 B	-0-	4106	2			N	-0-					75
12	5391	X	5391	-0-	-0- B	-0-	5391	2			N	-0-					75
01	5268	X	5268	-0-	-0- B	-0-	5268	2			N	-0-					75
02	4620	X	3941	-0-	-679 B	-0-	3941	2			N	-0-					75
03	5270	X	1810	-0-	-3460 B	-0-	1810	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

10	4509	X	4509	-0-	-0- B	-0-	4509	2			N	-0-					55
11	4290	X	4102	-0-	-188 B	-0-	4102	2			N	-0-					55
12	4464	X	4262	-0-	-202 B	-0-	4262	2			N	-0-					55
01	4495	X	4288	-0-	-207 B	-0-	4288	2			N	-0-					55
02	4060	X	3879	-0-	-181 B	-0-	3879	2			N	-0-					55
03	4495	X	4334	-0-	-161 B	-0-	4334	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

10	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*03	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

10	6727	X	6544	-0-	-183 B	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	3536	-0-	-2974 B	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5467	-0-	-1260 B	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5483	-0-	-1244 B	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	2701	-0-	-3375 B	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	3831	-0-	-2710 B	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	992	N	972	-0-	-20	B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	896	N	619	-0-	-277	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

10	1178	N	637	-0-	-541	B	-0-	635	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1127	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	992	N	773	-0-	-219	B	-0-	769	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	729	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1064	N	419	-0-	-645	B	-0-	416	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	775	N	480	-0-	-295	B	-0-	478	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

10	10447	X	9077	-0-	-1370	B	-0-	9070	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	21950	X	21950	-0-	-0-	B	-0-	21938	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	26407	X	26407	-0-	-0-	B	-0-	26379	2	28	9	N	25	25	8			-0-
01	15859	X	15859	-0-	-0-	B	-0-	15817	2	42	9	N	38	38	8			-0-
02	20496	X	10158	-0-	-10338	B	-0-	10146	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	22692	X	8792	-0-	-13900	B	-0-	8786	2	6	9	N	5	5	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

10	2821	X	2545	-0-	-276	B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	B	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	2995	X	2995	-0-	-0-	B	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2325	-0-	-279	B	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2204	-0-	-344	B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2330	-0-	-491	B	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

10	4309	X	4309	-0-	-0-	B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3585	-0-	-135	B	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3579	-0-	-575	B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3787	-0-	-367	B	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3186	-0-	-566	B	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3656	-0-	-498	B	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

10	5425	X	4340	-0-	-1085	B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3634	-0-	-1136	B	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
12	5257	X	5257	-0-	-0-	B	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4492	-0-	-220	B	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	B	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4792	-0-	-478	B	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

10	4309	X	899	-0-	-3410	B	-0-	899	2			N	-0-					24
11	4020	X	1119	-0-	-2901	B	-0-	1119	2			N	-0-					24
12	1147	X	963	-0-	-184	B	-0-	963	2			N	-0-					24
01	1023	X	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2			N	-0-					24
02	2184	X	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	2			N	-0-					24
*03	1425	X	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	2			N	-0-					24

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	4345	-0-	-956 B	-0-	4345 2		N	-0-			65
11	4560 X	4243	-0-	-317 B	-0-	4243 2		N	-0-			65
12	4557 X	4241	-0-	-316 B	-0-	4241 2		N	-0-			65
01	4557 X	3857	-0-	-700 B	-0-	3857 2		N	-0-			65
02	4116 X	3299	-0-	-817 B	-0-	3299 2		N	-0-			65
03	4371 X	2954	-0-	-1417 B	-0-	2954 2		N	-0-			65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

10	12617 X	8790	-0-	-3827 B	-0-	8772 2	18 9	N	16	16 8		-0-
11	12210 X	8304	-0-	-3906 B	-0-	8290 2	14 9	N	13	13 8		-0-
12	12051 X	12051	-0-	-0- B	-0-	12016 2	35 9	N	32	32 8		-0-
01	11904 X	6974	-0-	-4930 B	-0-	6918 2	56 9	N	51	51 8		-0-
02	10752 X	7390	-0-	-3362 B	-0-	7367 2	23 9	N	21	21 8		-0-
03	12059 X	9211	-0-	-2848 B	-0-	9181 2	30 9	N	27	27 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

10	6634 X	5411	-0-	-1223 B	-0-	5400 2	11 9	N	10	10 8		-0-
11	6420 X	5281	-0-	-1139 B	-0-	5271 2	10 9	N	9	9 8		-0-
12	6634 X	5948	-0-	-686 B	-0-	5930 2	18 9	N	16	16 8		-0-
01	6510 X	3436	-0-	-3074 B	-0-	3411 2	25 9	N	23	23 8		-0-
02	4928 X	392	-0-	-4536 B	-0-	389 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	5952 X	1550	-0-	-4402 B	-0-	1547 2	3 9	N	3	3 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

10	1178 N	966	-0-	-212 B	-0-	966 2		N	-0-			-0-
11	1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
12	992 N	892	-0-	-100 B	-0-	892 2		N	-0-			-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
02	952 N	811	-0-	-141 B	-0-	811 2		N	-0-			-0-
*03	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 2		N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

10	3570 X	3570	-0-	-0- B	-0-	3570 2		N	-0-			5
11	3390 X	2967	-0-	-423 B	-0-	2967 2		N	-0-			5
12	3534 X	2962	-0-	-572 B	-0-	2962 2		N	-0-			5
01	3534 X	997	-0-	-2537 B	-0-	997 2		N	-0-			5
02	3192 X	1	-0-	-3191 B	-0-	1 2		N	-0-			5
03	3534 X	3090	-0-	-444 B	-0-	3090 2		N	-0-			5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

10	3193 X	2163	-0-	-1030 B	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2901	-0-	-189 B	-0-	2901 2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2966	-0-	-227 B	-0-	2966 2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2747	-0-	-446 B	-0-	2747 2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2323	-0-	-393 B	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2720	-0-	-287 B	-0-	2720 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

10	7564 X	3070	-0-	-4494 B	-0-	3063 2	7 9	N	6	6 8		-0-
11	6582 X	6582	-0-	-0- B	-0-	6570 2	12 9	N	11	11 8		-0-
12	6479 X	5302	-0-	-1177 B	-0-	5287 2	15 9	N	14	14 8		-0-
01	5084 X	2932	-0-	-2152 B	-0-	2911 2	21 9	N	19	19 8		-0-
02	6132 X	4358	-0-	-1774 B	-0-	4344 2	14 9	N	13	13 8		-0-
03	6789 X	5063	-0-	-1726 B	-0-	5045 2	18 9	N	16	16 8		-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 #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	3472	-0-	-2015 B	-0-	3469	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4890	X	2015	-0-	-2875 B	-0-	2014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4960	X	4450	-0-	-510 B	-0-	4444	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4588	X	3178	-0-	-1410 B	-0-	3167	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	3612	X	1657	-0-	-1955 B	-0-	1654	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	5392	X	5392	-0-	-0- B	-0-	5382	2	10	9	N	9	9	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	17	1	372	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	841	-0-	-269 B	-0-	36	1	805	2	N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	32	1	719	2	N	-0-					-0-
01	403	N	297	-0-	-106 B	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	38	1	831	2	N	-0-					-0-
03	744	N	478	-0-	-266 B	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

10	3379	X	3190	-0-	-189 B	-0-	3190	2			N	-0-					20
11	3270	X	2927	-0-	-343 B	-0-	2927	2			N	-0-					20
12	3379	X	2999	-0-	-380 B	-0-	2999	2			N	-0-					20
01	3193	X	3171	-0-	-22 B	-0-	3171	2			N	-0-					20
02	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	2			N	-0-					20
03	3193	X	3015	-0-	-178 B	-0-	3015	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

10	4278	X	3855	-0-	-423 B	-0-	3855	2			N	-0-					67
11	4140	X	3297	-0-	-843 B	-0-	3297	2			N	-0-					67
12	4278	X	3831	-0-	-447 B	-0-	3831	2			N	-0-					67
01	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2			N	-0-					67
02	3528	X	3487	-0-	-41 B	-0-	3487	2			N	-0-					67
03	3844	X	3531	-0-	-313 B	-0-	3531	2			N	-0-					67

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

10	3939	X	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1100	-0-	-610 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	33	-0-	-4183 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	100	-0-	-4116 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	50	-0-	-3758 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3172	-0-	-765 B	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

10	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	5304	X	5304	-0-	-0- B	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0- B	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0- B	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
*03	3517	X	3517	-0-	-0- B	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

10	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	4386	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	4702	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	4774	X	3266	-0-	-1508 B	-0-	3259	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	4774	X	3852	-0-	-922 B	-0-	3833	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4312	X	3189	-0-	-1123 B	-0-	3182	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4774	X	3655	-0-	-1119 B	-0-	3649	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

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4946	-0-	-200 B	-0-	4940	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4980	X	4745	-0-	-235 B	-0-	4741	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	5084	X	4834	-0-	-250 B	-0-	4826	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4960	X	4849	-0-	-111 B	-0-	4830	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4480	X	4329	-0-	-151 B	-0-	4321	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4960	X	4775	-0-	-185 B	-0-	4768	2	7	9	N	6	6	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

10	5828	X	3029	-0-	-2799 B	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	9742	X	9742	-0-	-0- B	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	3040	-0-	-2788 B	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	50	-0-	-5778 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	-0-	-0-	-5264 B	-0-					N	-0-					-0-
03	5828	X	-0-	-0-	-5828 B	-0-					N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

10	3995	X	3995	-0-	-0- B	-0-	3991	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0- B	-0-	3884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4185	X	3958	-0-	-227 B	-0-	3956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4185	X	3923	-0-	-262 B	-0-	3916	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3780	X	3477	-0-	-303 B	-0-	3474	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4030	X	3797	-0-	-233 B	-0-	3794	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

10	5332	X	4767	-0-	-565 B	-0-	4767	2			N	-0-					50
11	5010	X	4582	-0-	-428 B	-0-	4582	2			N	-0-					50
12	4991	X	4496	-0-	-495 B	-0-	4496	2			N	-0-					50
01	4898	X	890	-0-	-4008 B	-0-	890	2			N	-0-					50
02	4340	X	2283	-0-	-2057 B	-0-	2283	2			N	-0-					50
*03	6777	X	6777	-0-	-0- B	-0-	6777	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

10	10943	X	10943	-0-	-0- B	-0-	10913	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	6810	X	6517	-0-	-293 B	-0-	6510	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	7037	X	6057	-0-	-980 B	-0-	6044	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	10943	X	6142	-0-	-4801 B	-0-	6107	2	35	9	N	32	32	8			-0-
02	9884	X	6113	-0-	-3771 B	-0-	6096	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	10943	X	8424	-0-	-2519 B	-0-	8402	2	22	9	N	20	20	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

10	12387	X	12387	-0-	-0- B	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
11	12099	X	12099	-0-	-0- B	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
12	11512	X	11512	-0-	-0- B	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
01	9960	X	9960	-0-	-0- B	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	8393	X	8393	-0-	-0- B	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
*03	8603	X	8603	-0-	-0- B	-0-	8603	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

10	3813	X	3634	-0-	-179 B	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3648	-0-	-42 B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2686	-0-	-941 B	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3521	-0-	-292 B	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	1881	-0-	-1219 B	-0-	1881 2		N	-0-			-0-
11	2720 X	2720	-0-	-0- B	-0-	2720 2		N	-0-			-0-
12	2480 X	2280	-0-	-200 B	-0-	2280 2		N	-0-			-0-
01	3061 X	3061	-0-	-0- B	-0-	3061 2		N	-0-			-0-
02	2548 N	829	-0-	-1719 B	-0-	829 2		N	-0-			-0-
*03	3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	3646 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

10	3627 X	3045	-0-	-582 B	-0-	3045 2		N	-0-			-0-
11	5029 X	5029	-0-	-0- B	-0-	5029 2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3238	-0-	-389 B	-0-	3238 2		N	-0-			-0-
01	3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-	3668 2		N	-0-			-0-
02	3276 X	2779	-0-	-497 B	-0-	2779 2		N	-0-			-0-
03	3627 X	2337	-0-	-1290 B	-0-	2337 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

10	5177 X	3999	-0-	-1178 B	-0-	3999 2		N	-0-			-0-
11	5010 X	4580	-0-	-430 B	-0-	4580 2		N	-0-			-0-
12	5968 X	5968	-0-	-0- B	-0-	5968 2		N	-0-			-0-
01	4972 X	4972	-0-	-0- B	-0-	4972 2		N	-0-			-0-
02	4284 X	3881	-0-	-403 B	-0-	3881 2		N	-0-			-0-
03	5983 X	4727	-0-	-1256 B	-0-	4727 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

10	10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-			N	-0-			-0-
11	5730 X	-0-	-0-	-5730 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	2592 X	2592	-0-	-0- B	-0-	76 1	2516 2	N	-0-			-0-
02	9570 X	9570	-0-	-0- B	-0-	281 1	9289 2	N	-0-			-0-
*03	16649 X	16649	-0-	-0- B	-0-	493 1	16156 2	N	-0-			-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

10	3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	3897 2		N	-0-			38
11	3930 X	3549	-0-	-381 B	-0-	3549 2		N	-0-			38
12	4061 X	3633	-0-	-428 B	-0-	3633 2		N	-0-			38
01	4061 X	3780	-0-	-281 B	-0-	3780 2		N	-0-			38
02	3725 X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725 2		N	-0-			38
*03	4376 X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376 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

10	5983 X	4279	-0-	-1704 B	-0-	4279 2		N	-0-			-0-
11	5610 X	4192	-0-	-1418 B	-0-	4192 2		N	-0-			-0-
12	5115 X	3691	-0-	-1424 B	-0-	3691 2		N	-0-			-0-
01	5115 X	3517	-0-	-1598 B	-0-	3517 2		N	-0-			-0-
02	4620 X	3233	-0-	-1387 B	-0-	3233 2		N	-0-			-0-
03	4340 X	3984	-0-	-356 B	-0-	3984 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

10	9393 X	7982	-0-	-1411 B	-0-	7982 2		N	-0-			-0-
11	7260 X	6357	-0-	-903 B	-0-	6357 2		N	-0-			-0-
12	7502 X	2114	-0-	-5388 B	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
01	8070 X	8070	-0-	-0- B	-0-	8070 2		N	-0-			-0-
02	7679 X	7679	-0-	-0- B	-0-	7679 2		N	-0-			-0-
03	7967 X	1286	-0-	-6681 B	-0-	1286 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 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
10	3455	X	3455	-0-	-0- B	-0-	3453	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3060	X	2984	-0-	-76 B	-0-	2983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3534	X	3485	-0-	-49 B	-0-	3483	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3534	X	3316	-0-	-218 B	-0-	3310	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0- B	-0-	3548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	3548	X	3548	-0-	-0- B	-0-	3546	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

10	11430	X	11430	-0-	-0- B	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
11	7204	X	7204	-0-	-0- B	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
12	10330	X	10330	-0-	-0- B	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
01	9430	X	9430	-0-	-0- B	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
02	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
*03	8691	X	8691	-0-	-0- B	-0-	8691	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

10	3813	X	2624	-0-	-1189 B	-0-	2612	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	3690	X	2911	-0-	-779 B	-0-	2899	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	3813	X	2755	-0-	-1058 B	-0-	2737	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	3317	X	1488	-0-	-1829 B	-0-	1466	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	2940	X	1637	-0-	-1303 B	-0-	1625	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*03	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	3147	2	41	9	N	37	37	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

10	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	3667	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3510	X	3497	-0-	-13 B	-0-	3495	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3813	X	3300	-0-	-513 B	-0-	3297	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3813	X	2589	-0-	-1224 B	-0-	2582	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	3649	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3658	X	3432	-0-	-226 B	-0-	3428	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

10	13206	X	3141	-0-	-10065 B	-0-	3141	2			N	-0-					120
11	13810	X	13810	-0-	-0- B	-0-	13810	2			N	-0-					120
12	13206	X	11170	-0-	-2036 B	-0-	11170	2			N	-0-					120
01	10788	X	9341	-0-	-1447 B	-0-	9341	2			N	-0-					120
02	12880	X	8625	-0-	-4255 B	-0-	8625	2			N	-0-					120
03	14260	X	8441	-0-	-5819 B	-0-	8441	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

10	2852	X	2697	-0-	-155 B	-0-	2690	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2760	X	2585	-0-	-175 B	-0-	2579	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2821	X	2788	-0-	-33 B	-0-	2778	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	2821	X	2605	-0-	-216 B	-0-	2581	2	24	9	N	22	22	8			-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0- B	-0-	2921	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*03	3055	N	3055	-0-	-0- B	-0-	3045	2	10	9	N	9	9	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

10	5947	X	5947	-0-	-0- B	-0-	5936	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	5796	X	5796	-0-	-0- B	-0-	5787	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	5980	X	5980	-0-	-0- B	-0-	5962	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	6101	X	6101	-0-	-0- B	-0-	6051	2	50	9	N	45	45	8			-0-
02	5404	X	5187	-0-	-217 B	-0-	5167	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	5983	X	5485	-0-	-498 B	-0-	5464	2	21	9	N	19	19	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	76	-0-	-5411 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	35	-0-	-7405 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	11086	X	11086	-0-	-0- B	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6190	-0-	-1498 B	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0- B	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
*03	8662	X	8662	-0-	-0- B	-0-	8662	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

10	5270	X	4904	-0-	-366 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4359	-0-	-741 B	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3191	-0-	-1924 B	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	5598	X	5598	-0-	-0- B	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4324	-0-	-100 B	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
*03	4994	X	4994	-0-	-0- B	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

10	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	3337	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3330	X	3190	-0-	-140 B	-0-	3189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3441	X	3247	-0-	-194 B	-0-	3245	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3441	X	3174	-0-	-267 B	-0-	3167	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3108	X	2806	-0-	-302 B	-0-	2803	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3348	X	3089	-0-	-259 B	-0-	3086	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

10	7285	X	5404	-0-	-1881 B	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5205	-0-	-1845 B	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5538	-0-	-1189 B	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4007	-0-	-2317 B	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5179	-0-	-281 B	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5303	-0-	-246 B	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

10	7130	X	6600	-0-	-530 B	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5694	-0-	-1086 B	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5842	-0-	-1164 B	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5373	-0-	-1230 B	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4058	-0-	-1906 B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5107	-0-	-1496 B	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

10	5939	X	5939	-0-	-0- B	-0-	5939	2			N	-0-					100
11	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	2			N	-0-					100
12	3348	X	1083	-0-	-2265 B	-0-	1083	2			N	-0-					100
01	5611	X	5611	-0-	-0- B	-0-	5611	2			N	-0-					100
02	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	2			N	-0-					100
03	3348	X	1719	-0-	-1629 B	-0-	1719	2			N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

10	6665	X	5653	-0-	-1012 B	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5209	-0-	-1091 B	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
12	6972	X	6972	-0-	-0- B	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
01	7019	X	7019	-0-	-0- B	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
02	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5159	-0-	-1816 B	-0-	5159	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
10	2263 X	1594	-0-	-669 B	-0-	1591	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2010 X	1075	-0-	-935 B	-0-	1073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2015 X	916	-0-	-1099 B	-0-	913	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2015 X	1536	-0-	-479 B	-0-	1519	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	1820 X	1705	-0-	-115 B	-0-	1697	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*03	2207 X	2207	-0-	-0- B	-0-	2200	2	7	9	N	6	6	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

10	3255 X	2519	-0-	-736 B	-0-	2516	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3150 X	3088	-0-	-62 B	-0-	3085	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4142 X	4142	-0-	-0- B	-0-	4134	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3970 X	3970	-0-	-0- B	-0-	3951	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	3976 X	3976	-0-	-0- B	-0-	3968	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3968 X	3308	-0-	-660 B	-0-	3302	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

10	6262 X	5385	-0-	-877 B	-0-	5367	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	6333 X	6333	-0-	-0- B	-0-	6316	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	6805 X	6805	-0-	-0- B	-0-	6773	2	32	9	N	29	29	8			-0-
01	5673 X	5262	-0-	-411 B	-0-	5200	2	62	9	N	56	56	8			-0-
02	5908 X	4748	-0-	-1160 B	-0-	4723	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03	6820 X	6446	-0-	-374 B	-0-	6417	2	29	9	N	26	26	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

10	15810 X	13472	-0-	-2338 B	-0-	405	1	13067	2	N	-0-					-0-
11	15300 X	10828	-0-	-4472 B	-0-	319	1	10509	2	N	-0-					-0-
12	13578 X	13086	-0-	-492 B	-0-	304	1	12782	2	N	-0-					-0-
01	13578 X	13418	-0-	-160 B	-0-	359	1	13059	2	N	-0-					-0-
02	12264 X	10770	-0-	-1494 B	-0-	285	1	10485	2	N	-0-					-0-
03	13485 X	11485	-0-	-2000 B	-0-	311	1	11174	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

10	5983 X	4639	-0-	-1344 B	-0-	4638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6143 X	6143	-0-	-0- B	-0-	6142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8680 X	8112	-0-	-568 B	-0-	8109	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	8680 X	6839	-0-	-1841 B	-0-	6832	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	7840 X	5245	-0-	-2595 B	-0-	5243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	8122 X	7148	-0-	-974 B	-0-	7146	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

10	5231 X	5231	-0-	-0- B	-0-	5211	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	4590 X	3848	-0-	-742 B	-0-	3836	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	4763 X	4763	-0-	-0- B	-0-	4738	2	25	9	N	23	23	8			-0-
01	4743 X	3605	-0-	-1138 B	-0-	3558	2	47	9	N	43	43	8			-0-
02	4284 X	3218	-0-	-1066 B	-0-	3198	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	4743 X	3314	-0-	-1429 B	-0-	3303	2	11	9	N	10	10	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

10	3348 X	3171	-0-	-177 B	-0-	3147	2	24	9	N	22	22	8			-0-
11	3240 X	2980	-0-	-260 B	-0-	2960	2	20	9	N	18	18	8			-0-
12	3255 X	2972	-0-	-283 B	-0-	2939	2	33	9	N	30	30	8			-0-
01	3224 X	2895	-0-	-329 B	-0-	2816	2	79	9	N	72	72	8			-0-
02	2912 X	2305	-0-	-607 B	-0-	2276	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	3162 X	2864	-0-	-298 B	-0-	2838	2	26	9	N	24	24	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	8742 X	7455	-0-	-1287 B	-0-	7449	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	8460 X	6146	-0-	-2314 B	-0-	6142	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	8618 X	5509	-0-	-3109 B	-0-	5503	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	8370 X	5493	-0-	-2877 B	-0-	5472	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	7224 X	5715	-0-	-1509 B	-0-	5708	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	7440 X	5808	-0-	-1632 B	-0-	5800	2	8	9	N	7	7	8			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

10	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1282	-0-	-68 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*03	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

10	5105 X	5105	-0-	-0- B	-0-	5102	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4900 X	4900	-0-	-0- B	-0-	4898	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5136 X	5136	-0-	-0- B	-0-	5132	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4991 X	4782	-0-	-209 B	-0-	4770	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	4508 X	4109	-0-	-399 B	-0-	4105	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4991 X	4991	-0-	-0- B	-0-	4985	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

10	4526 X	3248	-0-	-1278 B	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
12	3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2106	-0-	-1149 B	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3395	-0-	-21 B	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3268	-0-	-514 B	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

10	21756 X	21756	-0-	-0- B	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
11	20220 X	18820	-0-	-1400 B	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
12	17143 X	16050	-0-	-1093 B	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
01	21762 X	12184	-0-	-9578 B	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
02	19656 X	9162	-0-	-10494 B	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
03	21762 X	441	-0-	-21321 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

10	3441 X	2835	-0-	-606 B	-0-	2834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	3819	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	3410	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3192 X	2828	-0-	-364 B	-0-	2826	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3534 X	3519	-0-	-15 B	-0-	3517	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

10	3069 X	2469	-0-	-600 B	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	1625	-0-	-1345 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	11043 X	11043	-0-	-0- B	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
01	45187 X	45187	-0-	-0- B	-0-	45187	2			N	-0-					-0-
02	33119 X	33119	-0-	-0- B	-0-	33119	2			N	-0-					-0-
*03	25650 X	25650	-0-	-0- B	-0-	25650	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 #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5016	X	5016	-0-	-0- B	-0-	5016	2			N	-0-					7
11	7590	X	6778	-0-	-812 B	-0-	6778	2			N	-0-					7
12	7843	X	7150	-0-	-693 B	-0-	7150	2			N	-0-					7
01	7843	X	7257	-0-	-586 B	-0-	7257	2			N	-0-					7
02	6328	X	3363	-0-	-2965 B	-0-	3363	2			N	-0-					7
03	7161	X	3604	-0-	-3557 B	-0-	3604	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2535	X	2535	-0-	-0- B	-0-	2533	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2635	X	2502	-0-	-133 B	-0-	2500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2635	X	2498	-0-	-137 B	-0-	2494	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2268	N	2239	-0-	-29 B	-0-	2237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2511	N	2396	-0-	-115 B	-0-	2394	2	2	9	N	2	2	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3612	-0-	-759 B	-0-	3611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4230	X	2179	-0-	-2051 B	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4371	X	2369	-0-	-2002 B	-0-	2368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4371	X	3286	-0-	-1085 B	-0-	3279	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3948	X	3019	-0-	-929 B	-0-	3017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3627	X	3214	-0-	-413 B	-0-	3212	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	4789	-0-	-1659 B	-0-	128	1	4661	2	N	-0-					22
11	5940	X	5358	-0-	-582 B	-0-	140	1	5218	2	N	-0-					22
12	5642	X	5299	-0-	-343 B	-0-	136	1	5163	2	N	-0-					22
01	5642	X	4845	-0-	-797 B	-0-	130	1	4715	2	N	-0-					22
02	5012	X	4116	-0-	-896 B	-0-	107	1	4009	2	N	-0-					22
03	5549	X	4548	-0-	-1001 B	-0-	106	1	4419	2	N	21					43
							23	9									

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11993	X	11993	-0-	-0- B	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
11	8980	X	8980	-0-	-0- B	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
12	9246	X	9246	-0-	-0- B	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
01	9990	X	9990	-0-	-0- B	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0- B	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
*03	7847	X	7847	-0-	-0- B	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

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
10	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
12	145	X	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	10	X	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10292 X	3037	-0-	-7255 B	-0-	3037 2		N	-0-			-0-
11	7620 X	3230	-0-	-4390 B	-0-	3230 2		N	-0-			-0-
12	7564 X	3072	-0-	-4492 B	-0-	3072 2		N	-0-			-0-
01	4402 X	3975	-0-	-427 B	-0-	3975 2		N	-0-			-0-
02	3976 X	2769	-0-	-1207 B	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
*03	4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	4007 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

10	2294 N	1109	-0-	-1185 B	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
11	3052 X	3052	-0-	-0- B	-0-	3052 2		N	-0-			-0-
12	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440 2		N	-0-			-0-
01	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562 2		N	-0-			-0-
02	2464 X	794	-0-	-1670 B	-0-	794 2		N	-0-			-0-
*03	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	3528 2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

10	5421 X	5421	-0-	-0- B	-0-	5421 2		N	-0-			-0-
11	8353 X	8353	-0-	-0- B	-0-	8353 2		N	-0-			-0-
12	7761 X	7761	-0-	-0- B	-0-	7761 2		N	-0-			-0-
01	8319 X	8319	-0-	-0- B	-0-	8319 2		N	-0-			-0-
02	3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452 2		N	-0-			-0-
*03	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	4750 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

10	2999 X	2999	-0-	-0- B	-0-	2992 2	7 9	N	6	6 8		-0-
11	3450 X	2237	-0-	-1213 B	-0-	2233 2	4 9	N	4	4 8		-0-
12	3565 X	2481	-0-	-1084 B	-0-	2473 2	8 9	N	7	7 8		-0-
01	3565 X	2726	-0-	-839 B	-0-	2701 2	25 9	N	23	23 8		-0-
02	3220 X	2296	-0-	-924 B	-0-	2288 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03	3007 X	2320	-0-	-687 B	-0-	2312 2	8 9	N	7	7 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

10	5755 X	5755	-0-	-0- B	-0-	5755 2		N	-0-			-0-
11	6093 X	6093	-0-	-0- B	-0-	6093 2		N	-0-			-0-
12	6158 X	6158	-0-	-0- B	-0-	6158 2		N	-0-			-0-
01	5765 X	5765	-0-	-0- B	-0-	5765 2		N	-0-			-0-
02	5183 X	5183	-0-	-0- B	-0-	5183 2		N	-0-			-0-
*03	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692 2		N	-0-			-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

10	1674 N	1658	-0-	-16 B	-0-	86 1	1572 2	N	-0-			-0-
11	2130 N	1832	-0-	-298 B	-0-	92 1	1740 2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1637	-0-	-130 B	-0-	87 1	1550 2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1608	-0-	-35 B	-0-	81 1	1527 2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1529	-0-	-179 B	-0-	78 1	1451 2	N	-0-			-0-
*03	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	75 1	1648 2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13144 X	10271	-0-	-2873 B	-0-	10271 2		N	-0-			-0-
11	11070 X	6146	-0-	-4924 B	-0-	6146 2		N	-0-			-0-
12	11129 X	9417	-0-	-1712 B	-0-	9417 2		N	-0-			-0-
01	11129 X	11128	-0-	-1 B	-0-	11128 2		N	-0-			-0-
02	11700 X	11700	-0-	-0- B	-0-	11700 2		N	-0-			-0-
03	10261 X	5448	-0-	-4813 B	-0-	5448 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

10	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	3371 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	3320 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	3658 X	3393	-0-	-265 B	-0-	3391 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	3658 X	3336	-0-	-322 B	-0-	3330 2	6 9	N	5	5 8		-0-
02	3304 X	3025	-0-	-279 B	-0-	3023 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	3441 X	3372	-0-	-69 B	-0-	3370 2	2 9	N	2	2 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

10	2356 X	1893	-0-	-463 B	-0-	1893 2		N	-0-			-0-
11	2280 X	1660	-0-	-620 B	-0-	1660 2		N	-0-			-0-
12	2356 X	1831	-0-	-525 B	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1577	-0-	-314 B	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1477	-0-	-63 B	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1597	-0-	-232 B	-0-	1597 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

10	3921 X	3921	-0-	-0- B	-0-	3921 2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3538	-0-	-2 B	-0-	3538 2		N	-0-			-0-
12	3658 X	3544	-0-	-114 B	-0-	3544 2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3481	-0-	-425 B	-0-	3481 2		N	-0-			-0-
02	3528 X	2893	-0-	-635 B	-0-	2893 2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3405	-0-	-501 B	-0-	3405 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

10	3410 X	3109	-0-	-301 B	-0-	3095 2	14 9	N	13	13 8		-0-
11	3300 X	1812	-0-	-1488 B	-0-	1804 2	8 9	N	7	7 8		-0-
12	3410 X	1361	-0-	-2049 B	-0-	1352 2	9 9	N	8	8 8		-0-
01	3224 X	1076	-0-	-2148 B	-0-	1058 2	18 9	N	16	16 8		-0-
02	2800 X	1333	-0-	-1467 B	-0-	1323 2	10 9	N	9	9 8		-0-
03	3100 X	1368	-0-	-1732 B	-0-	1354 2	14 9	N	13	13 8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

10	7773 X	7773	-0-	-0- B	-0-	7773 2		N	-0-			17
11	6326 X	6326	-0-	-0- B	-0-	6326 2		N	-0-			17
12	6076 X	5656	-0-	-420 B	-0-	5656 2		N	-0-			17
01	6076 X	5098	-0-	-978 B	-0-	5098 2		N	-0-			17
02	5488 X	5411	-0-	-77 B	-0-	5411 2		N	-0-			17
03	6076 X	4468	-0-	-1608 B	-0-	4468 2		N	-0-			17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

10	2542 X	2081	-0-	-461 B	-0-	2081 2		N	-0-			55
11	2460 X	2057	-0-	-403 B	-0-	2057 2		N	-0-			55
12	2480 X	1483	-0-	-997 B	-0-	1483 2		N	-0-			55
01	2480 X	1080	-0-	-1400 B	-0-	1080 2		N	-0-			55
02	1932 N	1540	-0-	-392 B	-0-	1540 2		N	-0-			55
03	1488 N	1262	-0-	-226 B	-0-	1262 2		N	-0-			55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2626	-0-	-1001 B	-0-	2625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3510	X	3278	-0-	-232 B	-0-	3277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0- B	-0-	3133	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	3175	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3052	X	2700	-0-	-352 B	-0-	2698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3379	X	2196	-0-	-1183 B	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

10	3844	X	738	-0-	-3106 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	6506	X	6506	-0-	-0- B	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
12	5315	X	5315	-0-	-0- B	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0- B	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					-0-
*03	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

10	25358	X	24241	-0-	-1117 B	-0-	24241	2			N	-0-					18
11	26040	X	22917	-0-	-3123 B	-0-	22917	2			N	-0-					18
12	26908	X	12376	-0-	-14532 B	-0-	12376	2			N	-0-					18
01	26908	X	-0-	-0-	-26908 B	-0-					N	-0-					18
02	23767	X	23767	-0-	-0- B	-0-	23767	2			N	-0-					18
*03	26374	X	26374	-0-	-0- B	-0-	26374	2			N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

10	8339	X	2887	-0-	-5452 B	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	7040	-0-	-3610 B	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	4318	-0-	-6687 B	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	4630	-0-	-6375 B	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
02	6999	X	6999	-0-	-0- B	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4890	-0-	-2395 B	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

10	9610	X	3108	-0-	-6502 B	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	11882	X	11882	-0-	-0- B	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
12	8217	X	8217	-0-	-0- B	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
01	9979	X	9979	-0-	-0- B	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	2121	-0-	-8967 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	7516	-0-	-4760 B	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

10	11625	X	2398	-0-	-9227 B	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	5713	-0-	-4817 B	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10051	-0-	-861 B	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
01	10962	X	10962	-0-	-0- B	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	3448	-0-	-6408 B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	5050	-0-	-4994 B	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

10	6041	X	6041	-0-	-0- B	-0-	6013	2	28	9	N	25	25	8			-0-
11	5040	X	3963	-0-	-1077 B	-0-	3948	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	5208	X	5204	-0-	-4 B	-0-	5170	2	34	9	N	31	31	8			-0-
01	6045	X	4026	-0-	-2019 B	-0-	3960	2	66	9	N	60	60	8			-0-
02	5460	X	4185	-0-	-1275 B	-0-	4150	2	35	9	N	32	32	8			-0-
03	6045	X	3696	-0-	-2349 B	-0-	3675	2	21	9	N	19	19	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60264 X	57790	-0-	-2474	B	-0-	57790	2			N	-0-				20
11	83402 X	83402	-0-	-0-	B	-0-	83402	2			N	-0-				20
12	86225 X	86225	-0-	-0-	B	-0-	86225	2			N	-0-				20
01	80406 X	80406	-0-	-0-	B	-0-	80406	2			N	-0-				20
02	77840 X	73822	-0-	-4018	B	-0-	73822	2			N	-0-				20
03	86180 X	78323	-0-	-7857	B	-0-	78323	2			N	-0-				20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

10	1733 X	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	2			N	-0-				-0-
11	1717 X	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	2			N	-0-				-0-
12	2439 X	2439	-0-	-0-	B	-0-	2439	2			N	-0-				-0-
01	3048 X	3048	-0-	-0-	B	-0-	3048	2			N	-0-				-0-
02	19751 X	19751	-0-	-0-	B	-0-	19751	2			N	-0-				-0-
*03	32536 X	32536	-0-	-0-	B	-0-	32536	2			N	-0-				-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

10	3503 X	2746	-0-	-757	B	-0-	2746	2			N	-0-				-0-
11	3390 X	2694	-0-	-696	B	-0-	2694	2			N	-0-				-0-
12	3131 X	2758	-0-	-373	B	-0-	2758	2			N	-0-				-0-
01	3069 X	2735	-0-	-334	B	-0-	2735	2			N	-0-				-0-
02	2716 X	2004	-0-	-712	B	-0-	2004	2			N	-0-				-0-
03	2790 X	1772	-0-	-1018	B	-0-	1772	2			N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

10	9909 X	9909	-0-	-0-	B	-0-	379	1	9530	2	N	-0-				-0-
11	3720 X	24	-0-	-3696	B	-0-	1	1	23	2	N	-0-				-0-
12	13299 X	43	-0-	-13256	B	-0-	2	1	41	2	N	-0-				-0-
01	13299 X	2898	-0-	-10401	B	-0-	111	1	2787	2	N	-0-				-0-
02	12012 X	-0-	-0-	-12012	B	-0-					N	-0-				-0-
03	9920 X	-0-	-0-	-9920	B	-0-					N	-0-				-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

10	4588 X	1219	-0-	-3369	B	-0-	1219	2			N	-0-				-0-
11	3060 X	1310	-0-	-1750	B	-0-	1310	2			N	-0-				-0-
12	2170 X	866	-0-	-1304	B	-0-	866	2			N	-0-				-0-
01	1736 X	932	-0-	-804	B	-0-	932	2			N	-0-				-0-
02	1232 X	804	-0-	-428	B	-0-	804	2			N	-0-				-0-
03	1364 X	687	-0-	-677	B	-0-	687	2			N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

10	26939 X	8926	-0-	-18013	B	-0-	8926	2			N	-0-				-0-
11	26070 X	10082	-0-	-15988	B	-0-	10082	2			N	-0-				-0-
12	44274 X	44274	-0-	-0-	B	-0-	44274	2			N	-0-				-0-
01	41917 X	41917	-0-	-0-	B	-0-	41917	2			N	-0-				-0-
02	31009 X	31009	-0-	-0-	B	-0-	31009	2			N	-0-				-0-
*03	35921 X	35921	-0-	-0-	B	-0-	35921	2			N	-0-				-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

10	8273 X	8273	-0-	-0-	B	-0-	8273	2			N	-0-				-0-
11	7575 X	7575	-0-	-0-	B	-0-	7575	2			N	-0-				-0-
12	8394 X	8394	-0-	-0-	B	-0-	8394	2			N	-0-				-0-
01	8083 X	8083	-0-	-0-	B	-0-	8083	2			N	-0-				-0-
02	7686 X	7686	-0-	-0-	B	-0-	7686	2			N	-0-				-0-
*03	8039 X	8039	-0-	-0-	B	-0-	8039	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2837	X	2837	-0-	-0- B	-0-	108	1	2729	2	N	-0-					-0-
11	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	95	1	3150	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1967	-0-	-761 B	-0-	57	1	1910	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2190	-0-	-662 B	-0-	73	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	116	1	3380	2	N	-0-					-0-
*03	4445	X	4445	-0-	-0- B	-0-	158	1	4287	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

10	4030	X	1837	-0-	-2193 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2774	-0-	-1126 B	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2483	-0-	-958 B	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2637	-0-	-680 B	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1140	-0-	-1436 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

10	6851	X	5236	-0-	-1615 B	-0-	5233	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6630	X	5018	-0-	-1612 B	-0-	5015	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5611	X	5246	-0-	-365 B	-0-	5240	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5363	X	5266	-0-	-97 B	-0-	5252	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	4732	X	4702	-0-	-30 B	-0-	4696	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5239	X	4541	-0-	-698 B	-0-	4537	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

10	7130	X	5647	-0-	-1483 B	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
11	8557	X	8557	-0-	-0- B	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
12	9924	X	9924	-0-	-0- B	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
01	10950	X	10950	-0-	-0- B	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
02	8653	X	8653	-0-	-0- B	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7934	-0-	-1242 B	-0-	7934	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

10	21173	X	14118	-0-	-7055 B	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	17979	-0-	-2511 B	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	14063	-0-	-7110 B	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	12889	-0-	-8284 B	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	2839	-0-	-13933 B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	-0-	-0-	-18569 B	-0-					N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

10	49291	X	49291	-0-	-0- B	-0-	49291	2			N	-0-					-0-
11	37988	X	37988	-0-	-0- B	-0-	37988	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	27175	-0-	-1500 B	-0-	27175	2			N	-0-					-0-
01	29560	X	29560	-0-	-0- B	-0-	29560	2			N	-0-					-0-
02	33859	X	33859	-0-	-0- B	-0-	33859	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	23793	-0-	-4882 B	-0-	23793	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

10	35464	X	31218	-0-	-4246 B	-0-	31218	2			N	-0-					8
11	33270	X	29604	-0-	-3666 B	-0-	29604	2			N	-0-					8
12	33728	X	20829	-0-	-12899 B	-0-	20829	2			N	-0-					8
01	32922	X	-0-	-0-	-32922 B	-0-					N	-0-					8
02	28924	X	-0-	-0-	-28924 B	-0-					N	-0-					8
03	31217	X	-0-	-0-	-31217 B	-0-					N	-0-					8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5394 X	5262	-0-	-132 B	-0-	5262 2		N	-0-			43
11	5220 X	2685	-0-	-2535 B	-0-	2685 2		N	-0-			43
12	5084 X	4198	-0-	-886 B	-0-	4198 2		N	-0-			43
01	5270 X	2428	-0-	-2842 B	-0-	2428 2		N	-0-			43
02	4760 X	3778	-0-	-982 B	-0-	3778 2		N	-0-			43
03	5270 X	4721	-0-	-549 B	-0-	4721 2		N	-0-			43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

10	7618 X	7618	-0-	-0- B	-0-	7618 2		N	-0-			-0-
11	9360 X	6882	-0-	-2478 B	-0-	6882 2		N	-0-			-0-
12	9672 X	7126	-0-	-2546 B	-0-	7126 2		N	-0-			-0-
01	9672 X	5099	-0-	-4573 B	-0-	5099 2		N	-0-			-0-
02	8011 X	8011	-0-	-0- B	-0-	8011 2		N	-0-			-0-
*03	8049 X	8049	-0-	-0- B	-0-	8049 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

10	14973 X	13655	-0-	-1318 B	-0-	13655 2		N	-0-			-0-
11	12918 X	12918	-0-	-0- B	-0-	12918 2		N	-0-			-0-
12	14229 X	5779	-0-	-8450 B	-0-	5779 2		N	-0-			-0-
01	14229 X	6058	-0-	-8171 B	-0-	6058 2		N	-0-			-0-
02	12852 X	3317	-0-	-9535 B	-0-	3317 2		N	-0-			-0-
03	13640 X	3321	-0-	-10319 B	-0-	3321 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

10	50765 X	50765	-0-	-0- B	-0-	50765 2		N	-0-			-0-
11	41567 X	41567	-0-	-0- B	-0-	41567 2		N	-0-			-0-
12	36957 X	36957	-0-	-0- B	-0-	36957 2		N	-0-			-0-
01	24266 X	24266	-0-	-0- B	-0-	24266 2		N	-0-			-0-
02	27698 X	27698	-0-	-0- B	-0-	27698 2		N	-0-			-0-
*03	19013 X	19013	-0-	-0- B	-0-	19013 2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

10	3534 X	2057	-0-	-1477 B	-0-	2057 2		N	-0-			57
11	3420 X	1893	-0-	-1527 B	-0-	1893 2		N	-0-			57
12	3348 X	1884	-0-	-1464 B	-0-	1884 2		N	-0-			57
01	3348 X	1609	-0-	-1739 B	-0-	1609 2		N	-0-			57
02	2333 X	2333	-0-	-0- B	-0-	2333 2		N	-0-			57
03	2046 X	1661	-0-	-385 B	-0-	1661 2		N	-0-			57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

10	3725 X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725 2		N	-0-			-0-
11	3510 X	2674	-0-	-836 B	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3146	-0-	-481 B	-0-	3146 2		N	-0-			-0-
01	3627 X	2842	-0-	-785 B	-0-	2842 2		N	-0-			-0-
02	3276 X	2872	-0-	-404 B	-0-	2872 2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3365	-0-	-262 B	-0-	3365 2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

10	4154 X	3484	-0-	-670 B	-0-	3484 2		N	-0-			76
11	4020 X	3010	-0-	-1010 B	-0-	3010 2		N	-0-			76
12	4154 X	2468	-0-	-1686 B	-0-	2468 2		N	-0-			76
01	3782 X	3543	-0-	-239 B	-0-	3543 2		N	-0-			76
02	3903 X	3903	-0-	-0- B	-0-	3903 2		N	-0-			76
03	3472 X	2832	-0-	-640 B	-0-	2832 2		N	-0-			76

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	27063	X	13330	-0-	-13733	B	-0-	13330	2		N	-0-			47
11	24960	X	14286	-0-	-10674	B	-0-	14286	2		N	-0-			47
12	25792	X	13312	-0-	-12480	B	-0-	13312	2		N	-0-			47
01	22227	X	17895	-0-	-4332	B	-0-	17895	2		N	-0-			47
02	13860	X	11062	-0-	-2798	B	-0-	11062	2		N	-0-			47
*03	16615	X	16615	-0-	-0-	B	-0-	16615	2		N	-0-			47

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

10	2883	X	-0-	-0-	-2883	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	24520	X	24520	-0-	-0-	B	-0-	24520	2		N	-0-			-0-
*03	31212	X	31212	-0-	-0-	B	-0-	31212	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

10	76876	X	76876	-0-	-0-	B	-0-	76876	2		N	-0-			-0-
11	38996	X	38996	-0-	-0-	B	-0-	38996	2		N	-0-			-0-
12	30590	X	30590	-0-	-0-	B	-0-	30590	2		N	-0-			-0-
01	76880	X	27690	-0-	-49190	B	-0-	27690	2		N	-0-			-0-
02	69440	X	24594	-0-	-44846	B	-0-	24594	2		N	-0-			-0-
03	76880	X	24375	-0-	-52505	B	-0-	24375	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

10	33108	X	31455	-0-	-1653	B	-0-	31455	2		N	-0-			90
11	30960	X	29746	-0-	-1214	B	-0-	29746	2		N	-0-			90
12	31589	X	30108	-0-	-1481	B	-0-	30108	2		N	-0-			90
01	31465	X	27229	-0-	-4236	B	-0-	27229	2		N	-0-			90
02	28420	X	25211	-0-	-3209	B	-0-	25211	2		N	-0-			90
03	31465	X	28510	-0-	-2955	B	-0-	28510	2		N	-0-			90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

10	54111	X	54111	-0-	-0-	B	-0-	54111	2		N	-0-			-0-
11	60099	X	60099	-0-	-0-	B	-0-	60099	2		N	-0-			-0-
12	53280	X	53280	-0-	-0-	B	-0-	53280	2		N	-0-			-0-
01	45027	X	45027	-0-	-0-	B	-0-	45027	2		N	-0-			-0-
02	48136	X	48136	-0-	-0-	B	-0-	48136	2		N	-0-			-0-
*03	48294	X	48294	-0-	-0-	B	-0-	48294	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

10	15314	X	1027	-0-	-14287	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	1540	-0-	-10730	B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	6116	-0-	-6563	B	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	5065	-0-	-5971	B	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1762	-0-	-2466	B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*03	8732	X	8732	-0-	-0-	B	-0-	8732	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

10	317884	X	317884	-0-	-0-	B	-0-	317884	2			N	-0-					-0-
11	249589	X	249589	-0-	-0-	B	-0-	249589	2			N	-0-					-0-
12	269949	X	269949	-0-	-0-	B	-0-	269949	2			N	-0-					-0-
01	258707	X	258707	-0-	-0-	B	-0-	258707	2			N	-0-					-0-
02	219940	X	199745	-0-	-20195	B	-0-	199745	2			N	-0-					-0-
03	243505	X	176923	-0-	-66582	B	-0-	176923	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

*10	378181	X	378181	-0-	-0-	B	-0-	378181	2			N	-0-					-0-
*11	358214	X	358214	-0-	-0-	B	-0-	358214	2			N	-0-					-0-
*12	243505	X	184392	-0-	-59113	B	-0-	184392	2			N	-0-					-0-
*01	213565	X	213565	-0-	-0-	B	-0-	213565	2			N	-0-					-0-
*02	254136	X	254136	-0-	-0-	B	-0-	254136	2			N	-0-					-0-
*03	348400	X	348400	-0-	-0-	B	-0-	348400	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN-SARANDOS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		82810	-0-	82810	B	82810	82810	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		348643	-0-	348643	B	431453	348643	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
03	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5378	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
*03	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

10	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					42
11	960 N	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					42
12	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					42
01	1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					42
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					42
03	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

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

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			13
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			13
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			13
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			13
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			13
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			37
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			37
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			37
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			37
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			37
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			37

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					28
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					28
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					28
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					28
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					28
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1747	2	9	9	N	8					145
11	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	1702	2	23	9	N	21					166
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2			N	-0-					166
01	1767	N	1146	-0-	-621	-0-	1142	2	4	9	N	4	170	1			-0-
02	1624	N	1475	-0-	-149	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					75
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					75
12	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			N	-0-					75
01	1643	N	1143	-0-	-500	-0-	1125	2	18	9	N	16					91
02	1484	N	1090	-0-	-394	-0-	1090	2			N	-0-					91
03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-					91

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					63
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					63
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					20
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					20
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	135	2	11	9	N	10					30
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					30
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					30

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1661	2			N	-0-					20
11	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			N	-0-					20
12	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					20
01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			N	-0-					20
02	1484	N	1369	-0-	-115	-0-	1369	2			N	-0-					20
03	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1443	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					82
11	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			N	-0-					82
12	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1192	2	1	9	N	1					83
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					83
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					83
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1275	2	70	9	N	64					147

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			Y	-0-					71
11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					71
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			Y	-0-					71
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5891	2	19	9	Y	17	58	1			30
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5890	2	12	9	Y	11					41
*03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6436	2	8	9	Y	7					48

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

PINNACLE WELL #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

10	837 N	456	-0-	-381	-0-	456	2	N	-0-			28
11	810 N	264	-0-	-546	-0-	264	2	N	-0-			28
12	744 N	114	-0-	-630	-0-	114	2	N	-0-			28
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			28
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			28
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

10	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2	N	-0-			10
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2	N	-0-			10
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			10
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			10
02	560 N	472	-0-	-88	-0-	472	2	N	-0-			10
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 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
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
*03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2	N	-0-			90
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-			90
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-			90
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			90
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			90
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			90

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3957	2	10	9	N	9					112
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3809	2	14	9	N	13					125
12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3838	2	32	9	N	29					154
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3657	2	74	9	N	67					221
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3220	2	46	9	N	42	179	1			84
*03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3637	2	3	9	N	3					87

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	79	1	2548	2	N	-0-					10
11	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	70	1	2295	2	N	-0-					10
12	2883 N	2637	-0-	-246	-0-	61	1	2576	2	N	-0-					10
01	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	74	1	2704	2	N	-0-					10
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	70	1	2595	2	N	-0-					10
*03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	75	1	2689	2	N	-0-					10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	B -0-	320	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	B -0-	652	3			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	B -0-	184	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	B -0-	333	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	B -0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	517	N	517	-0-	-0-	B -0-	517	3			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	756	N	572	-0-	-184	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					121
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					121
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					121
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					121
02	2408	N	1526	-0-	-882	-0-	1526	3			N	-0-					121
03	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	1953	3			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	812	N	618	-0-	-194	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					169
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					169
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					169
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					169
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					169
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					21
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					21
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					21
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					21
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					21
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					140
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					140
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					140
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					140
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					140
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					140

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2962	-0-	-665	-0-	2962	3			Y	-0-					85
11	5520	X	1718	-0-	-3802	-0-	1490	3	228	9	Y	207	179	1			113
12	5704	X	2849	-0-	-2855	-0-	2819	3	30	9	Y	27					140
01	5704	X	3246	-0-	-2458	-0-	3229	3	17	9	Y	15					155
02	3780	X	3048	-0-	-732	-0-	3042	3	6	9	Y	5					160
*03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3627	3	32	9	Y	29	179	1			10

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
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					50
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					50
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					50
01	2852	N	2287	-0-	-565	-0-	2287	3			Y	-0-					50
02	2800	N	6572	-0-	3772	3772	6572	3			Y	-0-					50
*03	3100	N	2146	-0-	-954	2818	2146	3			Y	-0-					50

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					113
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					113
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					113
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					113
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					113
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					60
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					60
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					60
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					60
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					60
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	636	-0-	-1441	-0-	599	3	37	9	N	34					190
11	2040	N	708	-0-	-1332	-0-	662	3	46	9	N	42	168	1			64
12	1519	N	632	-0-	-887	-0-	614	3	18	9	N	16					80
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	603	3	17	9	N	15					95
02	672	N	550	-0-	-122	-0-	544	3	6	9	N	5					100
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	874	3	7	9	N	6					106

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			N	-0-					68
11	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	3			N	-0-					68
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					68
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					68
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	3			N	-0-					68
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2670	3	39	9	N	35					178
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3008	3	68	9	N	62	183	1			57
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3024	3	22	9	N	20					77
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3120	3	20	9	N	18					95
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2347	3	107	9	N	97	182	1			10
*03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2939	3	35	9	N	32					42

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-					98
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					98
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					98
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					98
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					98
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					46
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					46
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					46
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					46
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					46
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					60
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					60
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					60
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					60
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					60
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1851	3	2	9	N	2					42
11	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1764	3			N	-0-					42
12	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	3			N	-0-					42
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					42
02	1652	N	1648	-0-	-4	-0-	1484	3	164	9	N	149	181	1			10
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1897	3	41	9	N	37					47

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

10	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	3			N	-0-					152
11	1620	N	1257	-0-	-363	-0-	1257	3			N	-0-					152
12	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	1176	3			N	-0-					152
01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	3			N	-0-					152
02	1176	N	1062	-0-	-114	-0-	1062	3			N	-0-					152
03	1178	N	797	-0-	-381	-0-	796	3	1	9	N	1					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

10	2170	N	1658	-0-	-512	-0-	1658	3			N	-0-					29
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					29
12	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1924	3	6	9	N	5					34
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2081	3	18	9	N	16					50
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	3	9	9	N	8					58
03	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1715	3			N	-0-					58

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	3	15	9	N	14					64
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	3	3	9	N	3					67
12	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1649	3	15	9	N	14					81
01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1726	3	15	9	N	14					95
02	1652	N	1414	-0-	-238	-0-	1408	3	6	9	N	5					100
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	3	7	9	N	6					106

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					50
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					50
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					50
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					55
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	3	4	9	N	4					59
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					59

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					135
11	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					135
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					135
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					135
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					135
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					173
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					173
12	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617	3			N	-0-					173
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					173
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					173
03	2604	N	945	-0-	-1659	-0-	945	3			N	-0-					173

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

10	1581	N	839	-0-	-742	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					23
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2153	3	8	9	N	7					30
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2264	3	11	9	N	10					40
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	3	10	9	N	9					49
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1996	3	3	9	N	3					52
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2303	3	4	9	N	4					56

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					114
11	990	N	565	-0-	-425	-0-	565	3			N	-0-					114
12	868	N	310	-0-	-558	-0-	310	3			N	-0-					114
01	1054	N	423	-0-	-631	-0-	423	3			N	-0-					114
02	532	N	201	-0-	-331	-0-	201	3			N	-0-					114
03	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					78
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					78
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					78
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					78
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					85
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	869	3	17	9	N	15					100

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

10	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16341	3	289	9	N	263	180	1			232
11	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	15796	3	183	9	N	166	170	1			228
12	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15526	3	318	9	N	289	351	1			166
01	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	16835	3	482	9	N	438	356	1			248
02	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	14996	3	98	9	N	89					337
*03	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	17680	3	296	9	N	269	353	1			253

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					123
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					123
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					123
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					123
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2580	3	6	9	N	5					70
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					70
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					70
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	3	22	9	N	20					90
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1297	3	79	9	N	72	152	1			10
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1182	3	55	9	N	50					60

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

10	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	3			N	-0-					82
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					82
12	1116	N	797	-0-	-319	-0-	797	3			N	-0-					82
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					82
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	3	6	9	N	5					87
*03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					87

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	3	1	9	N	1					118
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					118
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					118
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					118
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					118
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					118

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3858	3	234	9	N	213	181	1			237
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					237
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					237
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3157	3	3	9	N	3					240
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2678	3	6	9	N	5					245
*03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2826	3	7	9	N	6	171	1			80

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					77
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					77
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2961	3	2	9	N	2					79
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					79
02	1820	N	1553	-0-	-267	-0-	1551	3	2	9	N	2					81
03	2511	N	1852	-0-	-659	-0-	1851	3	1	9	N	1					82

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

10	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	3			N	-0-					106
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	3			N	-0-					106
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					106
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					106
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					106
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					106

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	3			N	-0-					106
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					106
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					106
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					106
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	413	3			N	-0-					106
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					106

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6	9	N	5					35
11	1290	N	1020	-0-	-270	-0-	1007	3	13	9	N	12					47
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	3	3	9	N	3					50
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	3	8	9	N	7					57
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1073	3	36	9	N	33					90
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1037	3	86	9	N	78	158	1			10

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					145
11	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	3			N	-0-					145
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					145
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					145
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					145
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	3	6	9	N	5					150

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					69
11	2760	N	2181	-0-	-579	-0-	2181	3			N	-0-					69
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					69
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	3	1	9	N	1					70
02	2044	N	1998	-0-	-46	-0-	1979	3	19	9	N	17					87
*03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2431	3	6	9	N	5					92

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2205	3	1	9	N	1					40
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					40
12	1953	X	1670	-0-	-283	-0-	1670	3			N	-0-					40
01	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	2029	3			N	-0-					40
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1708	3	11	9	N	10					50
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	N	6					56

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

10	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					59
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					59
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					59
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					59
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	3			N	-0-					59
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

10	8649	X	7885	-0-	-764	-0-	7865	3	20	9	N	18					208
11	8610	X	7638	-0-	-972	-0-	7618	3	20	9	N	18	182	1			44
12	8897	X	6356	-0-	-2541	-0-	6305	3	51	9	N	46					90
01	8897	X	8034	-0-	-863	-0-	7879	3	155	9	N	141	181	1			50
02	7140	X	7133	-0-	-7	-0-	7100	3	33	9	N	30					80
03	7905	X	7864	-0-	-41	-0-	7825	3	39	9	N	35					115

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2593	3	64	9	N	58					180
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2424	3	36	9	N	33					213
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2238	3	24	9	N	22	163	1			72
01	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	2401	3	47	9	N	43					115
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2362	3	33	9	N	30					145
*03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2575	3	19	9	N	17					162

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7736	3	63	9	N	57					247
11	7500	X	7402	-0-	-98	-0-	7302	3	100	9	N	91	173	1			165
12	7750	X	7459	-0-	-291	-0-	7395	3	64	9	N	58					223
01	7750	X	7706	-0-	-44	-0-	7684	3	22	9	N	20					243
02	7000	X	6831	-0-	-169	-0-	6823	3	8	9	N	7					250
*03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7870	3	39	9	N	35	178	1			107

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5628	3	182	9	N	165	178	1			62
11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					62
12	5735	X	4743	-0-	-992	-0-	4743	3			N	-0-					62
01	5797	X	5087	-0-	-710	-0-	5087	3			N	-0-					62
02	5656	X	4579	-0-	-1077	-0-	4565	3	14	9	N	13					75
03	6262	X	5078	-0-	-1184	-0-	5078	3			N	-0-					75

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					99
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					99
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3736	3	34	9	N	31					130
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4008	3	11	9	N	10					140
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2957	3	7	9	N	6					146
*03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3590	3	4	9	N	4					150

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

10	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	23908	3	322	9	N	293	360	1			190
11	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	19425	3	193	9	N	175	182	1			183
12	27609	X	27609	-0-	-0-	-0-	27287	3	322	9	N	293	361	1			115
01	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	23904	3	376	9	N	342	355	1			102
02	18200	X	17265	-0-	-935	-0-	17078	3	187	9	N	170	182	1			90
03	20150	X	19501	-0-	-649	-0-	19380	3	121	9	N	110					200

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

10	2201	X	1628	-0-	-573	-0-	1628	3			N	-0-					32
11	2010	X	1641	-0-	-369	-0-	1641	3			N	-0-					32
12	2046	X	1717	-0-	-329	-0-	1717	3			N	-0-					32
01	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					32
02	1540	X	1240	-0-	-300	-0-	1240	3			N	-0-					32
03	1705	X	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					125
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					125
12	2046	X	1960	-0-	-86	-0-	1960	3			N	-0-					125
01	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			N	-0-					125
02	2688	X	1379	-0-	-1309	-0-	1379	3			N	-0-					125
03	2976	X	2367	-0-	-609	-0-	2367	3			N	-0-					125

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

10	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	Y	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3	Y	-0-			-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

10	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3	N	-0-			-0-
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3	N	-0-			-0-
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	3	N	-0-			-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	3	N	-0-			-0-
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571	3	N	-0-			-0-
03	837 N	621	-0-	-216	-0-	621	3	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

10	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3	Y	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	Y	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-			-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		Y	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		Y	-0-			-0-
12	1395 N	895	-0-	-500	-0-	895	3		Y	-0-			-0-
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		Y	-0-			-0-
02	1708 N	1424	-0-	-284	-0-	1424	3		Y	-0-			-0-
*03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3		N	-0-			-0-
02	476 N	262	-0-	-214	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

10	4712 X	4502	-0-	-210	-0-	4502	3		Y	-0-			-0-
11	4560 X	4450	-0-	-110	-0-	4450	3		Y	-0-			-0-
12	4712 X	4450	-0-	-262	-0-	4450	3		Y	-0-			-0-
01	4588 X	4540	-0-	-48	-0-	4539	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	4144 X	3980	-0-	-164	-0-	3980	3		Y	-0-			-0-
03	4774 X	4484	-0-	-290	-0-	4484	3		Y	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

10	2046 N	1914	-0-	-132	-0-	1914	3		Y	-0-			-0-
11	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	1854	3		Y	-0-			-0-
12	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3		Y	-0-			-0-
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		Y	-0-			-0-
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		Y	-0-			-0-
*03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		Y	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

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

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

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

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3	N	-0-			-0-
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3	N	-0-			-0-
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3	N	-0-			-0-
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3145	3	1 9 N	1	1 1		-0-
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	N	-0-			-0-
*03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

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

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

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

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

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

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

10	SWR 10	580	-0-	580	36227	580	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	557	-0-	557	36784	557	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	568	-0-	568	37352	568	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	552	-0-	552	37904	552	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	481	-0-	481	38385	481	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	504	-0-	504	38889	504	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

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

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

10	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
12	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
01	4433 X	3645	-0-	-788	-0-	3644	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4004 X	3251	-0-	-753	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
03	4433 X	3486	-0-	-947	-0-	3486	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

10	SWR 10	2552	-0-	2552	199552	2552	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	2508	-0-	2508	202060	2508	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	2331	-0-	2331	204391	2331	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2307	-0-	2307	206698	2307	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	2044	-0-	2044	208742	2044	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1884	-0-	1884	210626	1884	3			N	-0-					-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	Y	2					3
						2	9									
11	3000 N	4082	-0-	1082	1082	144	1	3938	2	Y	-0-					3
12	3100 N	3980	-0-	880	1962	176	1	3804	2	Y	-0-	2	1			1
01	2042 N	80	-0-	-1962	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					1
02	112 X	87	-0-	-25	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					1
03	124 X	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	1	1			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

10	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	306	1	6478	2	Y	9					74
						10	9									
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	136	1	3658	2	Y	-0-					74
12	2759 X	2613	-0-	-146	-0-	116	1	2497	2	Y	-0-	57	1			17
01	2759 X	497	-0-	-2262	-0-	12	1	485	2	Y	-0-					17
02	700 X	394	-0-	-306	-0-	10	1	384	2	Y	-0-					17
03	775 X	582	-0-	-193	-0-	14	1	568	2	Y	-0-	12	1			5

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2653	2	28	9	Y	25					53
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	Y	2					55
12	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2221	2	14	9	Y	13	46	1			22
01	2666 N	2316	-0-	-350	-0-	2306	2	10	9	Y	9					31
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	2	10	9	Y	9					40
*03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	112	1	2019	2	Y	6	36	1			10
						7	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					5
11	240 N	18	-0-	-222	-0-	18	2			Y	-0-					5
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-	4	1			1
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2284	2	24	9	Y	22					53
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1916	2	7	9	Y	6					59
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1993	2	32	9	Y	29	49	1			39
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2063	2	23	9	Y	21					60
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1826	2	24	9	Y	22					82
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	94	1	1692	2	Y	12	72	1			22
							13	9									

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9192	2	74	9	Y	67	95	1			41
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5881	2	46	9	Y	42					83
12	6882	X	5572	-0-	-1310	-0-	5456	2	116	9	Y	105	129	1			59
01	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	6305	2	80	9	Y	73	63	1			69
02	6580	X	5866	-0-	-714	-0-	5812	2	54	9	Y	49					118
03	7285	X	6609	-0-	-676	-0-	181	1	6316	2	Y	102	155	1			65
							112	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	207	-0-	-320	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
*03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	72	1	2512	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

10	3751	X	2558	-0-	-1193	-0-	2532	2	26	9	Y	24					65
11	3540	X	3518	-0-	-22	-0-	3514	2	4	9	Y	4					69
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3675	2	29	9	Y	26	57	1			38
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3741	2	19	9	Y	17					55
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3266	2	21	9	Y	19					74
*03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3293	2	11	9	Y	10	66	1			18

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

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

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

10	2201 X	1694	-0-	-507	-0-	1692	2	2	9	Y	2					18
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2498	2	63	9	Y	57					75
12	2294 X	1953	-0-	-341	-0-	1916	2	37	9	Y	34	58	1			51
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	98	1	3857	2	Y	25					76
						28	9									
02	2800 N	3046	-0-	246	246	77	1	2947	2	Y	20					96
						22	9									
*03	3100 N	3740	-0-	640	886	90	1	3609	2	Y	37	70	1			63
						41	9									

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

10	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2561	2	4	9	Y	4					24
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2310	2	58	9	Y	53					77
12	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2068	2	42	9	Y	38	60	1			55
01	3100 N	4033	-0-	933	933	99	1	3906	2	Y	25					80
						28	9									
02	4124 X	3191	-0-	-933	-0-	81	1	3087	2	Y	21					101
						23	9									
*03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	81	1	3240	2	Y	34	73	1			62
						37	9									

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

10	1457 X	487	-0-	-970	-0-	486	2	1	9	Y	1					8
11	1140 N	66	-0-	-1074	-0-	64	2	2	9	Y	2					10
12	899 N	38	-0-	-861	-0-	37	2	1	9	Y	1	8	1			3
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	29	1	1124	2	Y	12					15
						13	9									
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	38	1	1432	2	Y	17					32
						19	9									
03	496 X	214	-0-	-282	-0-	5	1	205	2	Y	4	23	1			13
						4	9									

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

10	2015 X	1276	-0-	-739	-0-	1274	2	2	9	Y	2					12
11	1830 X	597	-0-	-1233	-0-	597	2			Y	-0-					12
12	1581 X	381	-0-	-1200	-0-	381	2			Y	-0-	9	1			3
01	1581 X	823	-0-	-758	-0-	20	1	803	2	Y	-0-					3
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	Y	-0-					3
*03	3100 N	3238	-0-	138	138	79	1	3159	2	Y	-0-	2	1			1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2529	2	107	9	Y	97	184	1			59
11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1693	2	23	9	Y	21					80
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3617	2	129	9	Y	117	131	1			66
01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2528	2	54	9	Y	49	68	1			47
02	2884 X	2116	-0-	-768	-0-	2083	2	33	9	Y	30					77
03	3751 X	2569	-0-	-1182	-0-	69	1	2427	2	Y	66	101	1			42
						73	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

10	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6319	2	66	9	Y	60	84	1			37
11	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5787	2	30	9	Y	27					64
12	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8657	2	118	9	Y	107	111	1			60
01	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7198	2	59	9	Y	54	63	1			51
02	5768 X	5536	-0-	-232	-0-	5503	2	33	9	Y	30					81
03	6975 X	5837	-0-	-1138	-0-	160	1	5613	2	Y	58	102	1			37
						64	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

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

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					21
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					21
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					21
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					21
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					21
*03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					21

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

10	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					20
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					20
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					20
01	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					20
02	924 N	873	-0-	-51	-0-	873	2			N	-0-					20
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2712	2	22	9	N	20					59
11	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					59
12	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	2166	2			N	-0-					59
01	2201 N	1414	-0-	-787	-0-	1414	2			N	-0-					59
02	1988 N	861	-0-	-1127	-0-	861	2			N	-0-					59
03	2170 N	838	-0-	-1332	-0-	838	2			N	-0-					59

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

10	2077 X	2007	-0-	-70	-0-	2007	2			N	-0-					30
11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					30
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					30
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					30
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					30
03	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

10	2418 X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					51
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					51
12	2170 X	1766	-0-	-404	-0-	1766	2			N	-0-					51
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					51
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2654	2	28	9	N	25					76
*03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2799	2	29	9	N	26					102

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					20
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					20
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					20
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					20
02	1344 N	756	-0-	-588	-0-	756	2			N	-0-					20
03	1488 N	660	-0-	-828	-0-	660	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

10	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					85
11	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					85
12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					85
01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					85
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					85
*03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					105
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					105
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					105
01	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					105
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					105
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					105

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					56
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					56
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					56
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					56
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					56
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4489	2	3	9	N	3					40
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					40
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4748	2	6	9	N	5					45
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					45
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4168	2	149	9	N	135	158	1			22
*03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					22

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4496	-0-	-588	-0-	4496	2			N	-0-					22
11	4920	X	4394	-0-	-526	-0-	4394	2			N	-0-					22
12	5084	X	3789	-0-	-1295	-0-	3789	2			N	-0-					22
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					22
02	4088	X	3921	-0-	-167	-0-	3921	2			N	-0-					22
03	4526	X	3416	-0-	-1110	-0-	3416	2			N	-0-					22

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2599	-0-	-749	-0-	2554	2	45	9	N	41					85
11	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2			N	-0-					85
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					85
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					85
02	2828	X	2656	-0-	-172	-0-	2656	2			N	-0-					85
03	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3091	2	66	9	N	60					145

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					17
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					17
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					17
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					17
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					17
*03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					19
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					19
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					19
01	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					19
02	224	N	69	-0-	-155	-0-	69	2			N	-0-					19
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					19

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			N	-0-					14
11	960	N	699	-0-	-261	-0-	699	2			N	-0-					14
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					14
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					14
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	626	2			N	-0-					14
03	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	2			N	-0-					14

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
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 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
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					20
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					20
12	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2641	2			N	-0-					20
01	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	2507	2			N	-0-					20
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					20
*03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	4781	-0-	-1419	-0-	206	1	4575	2	N	-0-					53
11	6000	X	4234	-0-	-1766	-0-	179	1	3985	2	N	64					117
							70	9									
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	244	1	5415	2	N	75					192
							83	9									
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	266	1	5916	2	N	9	183	1			18
							10	9									
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	279	1	6196	2	N	-0-					18
*03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	261	1	5811	2	N	-0-					18

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					94
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					94
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					94
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					94
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					94
03	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

10	341	X	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	330	X	96	-0-	-234	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	341	X	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	392	N	59	-0-	-333	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	465	N	60	-0-	-405	-0-	60	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					20
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					20
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					20
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					20
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					20
*03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					20

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1815	2	20	9	N	18					162
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1817	2	20	9	N	18					180
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1964	2	2	9	N	2					182
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1814	2	35	9	N	32					214
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1672	2	41	9	N	37	192	1			59
03	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-					59

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					13
11	1020	N	667	-0-	-353	-0-	667	2			N	-0-					13
12	1054	N	609	-0-	-445	-0-	609	2			N	-0-					13
01	1023	N	590	-0-	-433	-0-	590	2			N	-0-					13
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	525	2			N	-0-					13
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					27
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					27
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					27
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					27
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					27
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					27

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	2394	2			N	-0-					74
11	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289	2			N	-0-					74
12	2511	N	2070	-0-	-441	-0-	2070	2			N	-0-					74
01	2387	N	1889	-0-	-498	-0-	1889	2			N	-0-					74
02	2128	N	1669	-0-	-459	-0-	1669	2			N	-0-					74
03	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	1760	2			N	-0-					74

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		Y	-0-		73
11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		Y	-0-		73
12	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2		Y	-0-		73
01	5053 X	4927	-0-	-126	-0-	4908	2	19 9	Y	17	58 1	32
02	4872 X	4335	-0-	-537	-0-	4323	2	12 9	Y	11		43
03	5394 X	5008	-0-	-386	-0-	5001	2	7 9	Y	6		49

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

10	837 N	625	-0-	-212	-0-	625	2	N	-0-			132
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			132
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			132
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			132
02	812 N	552	-0-	-260	-0-	552	2	N	-0-			132
03	1023 N	471	-0-	-552	-0-	471	2	N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					138
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					138
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					138
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					138
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					138
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

10	3379 X	2926	-0-	-453	-0-	128	1	2798	2	N	-0-					103
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	140	1	3379	2	N	-0-					103
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	136	1	3294	2	N	-0-					103
01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	130	1	3307	2	N	82					185
						90	9									
02	3052 X	2872	-0-	-180	-0-	107	1	2719	2	N	42	180	1			47
						46	9									
03	3379 X	3301	-0-	-78	-0-	106	1	3195	2	N	-0-					47

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

10	2697 X	2376	-0-	-321	-0-	2376	2			N	-0-					37
11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					37
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					37
01	2759 X	2037	-0-	-722	-0-	1942	2	95	9	N	86					123
02	2576 X	737	-0-	-1839	-0-	737	2			N	-0-					123
03	2852 X	748	-0-	-2104	-0-	748	2			N	-0-					123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

10	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					31
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					31
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					31
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					31
02	308 N	221	-0-	-87	-0-	221	2			N	-0-					31
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					50
11	1380	N	1118	-0-	-262	-0-	1118	2			N	-0-					50
12	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			N	-0-					50
01	1271	N	795	-0-	-476	-0-	795	2			N	-0-					50
02	1036	N	877	-0-	-159	-0-	877	2			N	-0-					50
03	1085	N	843	-0-	-242	-0-	843	2			N	-0-					50

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2395	2	55	9	N	50	50	8			-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2240	2	45	9	N	41	41	8			-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2197	2	75	9	N	68	68	8			-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1808	2	174	9	N	158	158	8			-0-
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	926	2	32	9	N	29	29	8			-0-
03	1116	N	375	-0-	-741	-0-	367	2	8	9	N	7	7	8			-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

FULTON "A" WELL #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

10	7068 X	5034	-0-	-2034	-0-	5034	2	N	-0-			117
11	6840 X	2117	-0-	-4723	-0-	2117	2	N	-0-			117
12	7068 X	5596	-0-	-1472	-0-	5596	2	N	-0-			117
01	5890 X	5327	-0-	-563	-0-	5327	2	N	-0-			117
02	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2	N	-0-			117
*03	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2	N	-0-			117

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

BEAR GRASS, NE (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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	806 N	804	-0-	-2	-0-	784	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02	700 N	678	-0-	-22	-0-	670	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	837 N	789	-0-	-48	-0-	782	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

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

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	7407	-0-	4307	4307	7407	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	20446	-0-	17646	21953	20446	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	22248	-0-	19148	41101	22248	3			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50953 X	50953	-0-	-0-	-0-	50949	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	51671 X	51671	-0-	-0-	-0-	51667	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	52142 X	52142	-0-	-0-	-0-	52132	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	46593 X	46593	-0-	-0-	-0-	46576	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	44644 X	44644	-0-	-0-	-0-	44636	3	8	9	N	7	7	1			-0-
*03	44347 X	44347	-0-	-0-	-0-	44339	3	8	9	N	7	7	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			N	-0-					-0-
11	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	3			N	-0-					-0-
12	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9729	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11296	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10647	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	11156	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53258	X	52216	-0-	-1042	-0-	52212	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	51690	X	50199	-0-	-1491	-0-	50195	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	53723	X	51119	-0-	-2604	-0-	51109	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	53723	X	50849	-0-	-2874	-0-	127	1	50722	3	N	-0-					-0-
02	48524	X	46130	-0-	-2394	-0-	46121	3	9	9	N	8	8	1			-0-
03	52204	X	-0-	-0-	-52204	-0-					N	8	8	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

10	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	23987	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	23818	X	23818	-0-	-0-	-0-	23816	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	24484	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	24372	X	24372	-0-	-0-	-0-	24363	3	9	9	N	8	8	1			-0-
02	21871	X	21871	-0-	-0-	-0-	21867	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*03	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	24177	3	4	9	N	4	4	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

10	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3316	-0-	-100	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672

KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2503	-0-	2503	4983	355	1	2148	3	Y	-0-					30
11	2700 N	1942	-0-	-758	4225	238	1	1704	3	Y	-0-	20	1			10
12	3100 N	2505	-0-	-595	3630	379	1	2126	3	Y	-0-					10
01	3100 N	2348	-0-	-752	2878	350	1	1998	3	Y	-0-					10
02	4964 X	2086	-0-	-2878	-0-	318	1	1768	3	Y	-0-					10
03	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	366	1	1951	3	Y	-0-					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

10	DLQ G-10	2162	-0-	2162	6675	306	1	1856	3	Y	-0-					68
11	2700 N	2010	-0-	-690	5985	246	1	1764	3	Y	-0-					68
12	3100 N	2195	-0-	-905	5080	333	1	1862	3	Y	-0-					68
01	3100 N	2397	-0-	-703	4377	357	1	2040	3	Y	-0-					68
02	2800 N	2150	-0-	-650	3727	328	1	1822	3	Y	-0-					68
*03	3100 N	2493	-0-	-607	3120	393	1	2100	3	Y	-0-					68

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4753					Y	-0-					23
11	2700 N	1370	-0-	-1330	3423	168	1	1202	3	Y	-0-					23
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	323					Y	-0-					23
01	2152 N	1829	-0-	-323	-0-	272	1	1557	3	Y	-0-					23
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	264	1	1466	3	Y	-0-					23
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	189	1	1011	3	Y	-0-					23

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

10	DLQ G-10	1493	-0-	1493	4433	212	1	1281	3	Y	-0-					-0-
11	2700 N	1361	-0-	-1339	3094	167	1	1194	3	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1402	-0-	-1698	1396	212	1	1190	3	Y	-0-					-0-
01	2797 N	1401	-0-	-1396	-0-	209	1	1192	3	Y	-0-					-0-
02	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	180	1	1000	3	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	202	1	1077	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

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

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	315	1	1908	3	N	-0-					70
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	296	1	2119	3	N	-0-					70
12	2480 N	2249	-0-	-231	-0-	341	1	1908	3	N	-0-					70
01	2232 N	2098	-0-	-134	-0-	312	1	1785	3	N	1					71
						1	9									
02	2240 N	1959	-0-	-281	-0-	299	1	1659	3	N	1					72
						1	9									
03	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	344	1	1832	3	N	3					75
						3	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2227	-0-	2227	6659	316	1	1911	3	Y	-0-					82
11	2700	N	1967	-0-	-733	5926	241	1	1726	3	Y	-0-					82
12	3100	N	2172	-0-	-928	4998	329	1	1843	3	Y	-0-					82
01	3100	N	2201	-0-	-899	4099	328	1	1873	3	Y	-0-					82
02	2800	N	1993	-0-	-807	3292	304	1	1689	3	Y	-0-					82
*03	3100	N	2750	-0-	-350	2942	434	1	2316	3	Y	-0-					82

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	156	1	947	3	N	5					118
							6	9									
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	132	1	946	3	N	6	14	1			110
							7	9									
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	197	1	1105	3	N	-0-					110
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	179	1	1022	3	N	3					113
							3	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	127	1	705	3	N	-0-					113
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	196	1	1045	3	N	-0-					113

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

10	DLQ G-10		1495	-0-	1495	5007	212	1	1283	3	Y	-0-					65
11	2700	N	1504	-0-	-1196	3811	184	1	1320	3	Y	-0-					65
12	3100	N	2099	-0-	-1001	2810	318	1	1781	3	Y	-0-					65
01	3100	N	1801	-0-	-1299	1511	268	1	1533	3	Y	-0-					65
02	2800	N	1994	-0-	-806	705	304	1	1690	3	Y	-0-					65
*03	2229	N	1524	-0-	-705	-0-	241	1	1283	3	Y	-0-					65

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

10	744	N	419	-0-	-325	-0-	59	1	360	3	N	-0-					31
11	810	N	562	-0-	-248	-0-	69	1	493	3	N	-0-					31
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	129	1	724	3	N	-0-					31
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	114	1	653	3	N	-0-					31
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	111	1	614	3	N	-0-					31
03	868	N	675	-0-	-193	-0-	107	1	568	3	N	-0-					31

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	N	-0-					122
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-	54	1			68
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					68
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					68
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					68
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	245	1	1483	3	N	-0-					56
11	1830	N	899	-0-	-931	-0-	110	1	789	3	N	-0-	26	1			30
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	200	1	1120	3	N	-0-					30
01	1736	N	1082	-0-	-654	-0-	161	1	921	3	N	-0-					30
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	198	1	1102	3	N	1					31
							1	9									
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	239	1	1275	3	N	-0-					31

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					17
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	79	1	451	3	N	-0-					17
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	90	1	501	3	N	-0-					17
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	115	1	613	3	N	-0-					17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

10	DLQ G-10		660	-0-	660	2065	94	1	566	3	Y	-0-					25
11	2652	N	587	-0-	-2065	-0-	72	1	515	3	Y	-0-					25
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	94	1	526	3	Y	-0-					25
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	86	1	489	3	Y	-0-					25
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	54	1	298	3	Y	-0-					25
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	88	1	467	3	Y	-0-					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

10	DLQ G-10		873	-0-	873	2975	124	1	749	3	Y	-0-					9
11	2700	N	677	-0-	-2023	952	83	1	594	3	Y	-0-					9
12	1604	N	652	-0-	-952	-0-	99	1	553	3	Y	-0-					9
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	127	1	724	3	Y	-0-					9
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	144	1	801	3	Y	-0-					9
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	150	1	801	3	Y	-0-					9

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	114	1	693	3	N	-0-					7
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	129	2	927	3	N	-0-					7
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	113	1	630	3	N	-0-					7
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	120	1	688	3	N	-0-					7
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	122	1	676	3	N	-0-					7
03	744	N	561	-0-	-183	-0-	88	1	470	3	N	3					10
							3	9									

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

10	93	N	80	-0-	-13	-0-	11	1	69	3	N	-0-					28
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	7	1	51	3	N	-0-					28
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	N	-0-					28
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	3	N	-0-					28
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					28
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					28

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	242	2	1467	3	N	-0-					20
11	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	191	1	1373	3	N	-0-					20
12	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	239	1	1339	3	N	-0-					20
01	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	240	1	1374	3	N	-0-					20
02	1456 N	1418	-0-	-38	-0-	216	1	1202	3	N	-0-					20
03	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	242	1	1292	3	N	-0-					20

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	399	1	2416	3	N	-0-					20
11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	288	2	2065	3	N	-0-					20
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	299	1	1675	3	N	-0-					20
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	308	1	1758	3	N	11					31
						12	9									
02	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	261	1	1449	3	N	-0-					31
*03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	353	1	1886	3	N	13					44
						14	9									

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

10	1767 N	1279	-0-	-488	-0-	57	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1705	2	N	-0-					-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	70	1	1485	2	N	-0-					-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	N	-0-					-0-
*03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

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

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	38	1	1780	2	Y	35					221
						39	9									
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1449	2	Y	10					231
						11	9									
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1565	2	39	9	Y	35					266
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					266
02	1400 N	1367	-0-	-33	-0-	31	1	1332	2	Y	4	193	1			77
						4	9									
*03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	35	1	2095	2	Y	-0-					77

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					25
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					25
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					25
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					25
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					42
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					42
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					42
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					42
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					42
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					42

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

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

BRADLEY "A" WELL #: 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
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					56
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					56
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-					56
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					56
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					56
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1190	-0-	1190 B	4533	169	1	1021	3	Y	-0-					20
11	5827	X	1294	-0-	-4533 B	-0-	158	1	1136	3	Y	-0-					20
12	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	271	1	1518	3	Y	-0-					20
01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-					20
02	1204	N	457	-0-	-747 B	-0-	70	1	387	3	Y	-0-					20
03	1674	N	607	-0-	-1067 B	-0-	96	1	511	3	Y	-0-					20

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	6	1	35	3	N	-0-					43
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	4	1	29	3	N	-0-					43
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	6	1	34	3	N	-0-					43
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	8	1	46	3	N	-0-					43
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	5	1	28	3	N	-0-					43
*03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	5	1	29	3	N	-0-					43

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	401	1	2425	3	N	-0-					26
11	2730	X	2367	-0-	-363 B	-0-	290	1	2077	3	N	-0-					26
12	2511	X	2300	-0-	-211 B	-0-	348	1	1952	3	N	-0-					26
01	2821	X	2129	-0-	-692 B	-0-	317	1	1812	3	N	-0-					26
02	2548	X	1665	-0-	-883 B	-0-	254	1	1411	3	N	-0-					26
03	2821	X	1304	-0-	-1517 B	-0-	206	1	1098	3	N	-0-					26

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
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	57	X	57	-0-	-0- B	-0-	9	1	48	3	N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	248	1	1505	3	N	10					76
							11	9									
11	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	203	1	1455	3	N	10	65	1			21
							11	9									
12	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	268	1	1501	3	N	13					34
							14	9									
01	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	262	1	1495	3	N	13					47
							14	9									
02	1568	N	1484	-0-	-84	-0-	225	1	1250	3	N	8					55
							9	9									
03	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	258	1	1378	3	N	11					66
							12	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

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

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-			24
11	119 N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	Y	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-			24

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

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
10	DLQ G-10		13	-0-	13	39	2	1	11	3	Y	-0-					30
11	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					30
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					30
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					30
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					30
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					30

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

10	DLQ G-10		962	-0-	962	2441	136	1	826	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	1133	-0-	-1567	874	139	1	994	3	Y	-0-					-0-
12	2053	N	1179	-0-	-874	-0-	179	1	1000	3	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	192	1	1099	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	1032	-0-	-32	-0-	157	1	875	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	169	1	903	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	619	1	3746	3	N	-0-					13
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	501	1	3595	3	N	-0-					13
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	622	1	3487	3	N	-0-					13
01	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	585	1	3344	3	N	-0-					13
02	3668	X	3320	-0-	-348	-0-	506	1	2814	3	N	-0-					13
03	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	564	1	3006	3	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	199	1	1203	3	N	-0-					63
11	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	150	1	1072	3	N	-0-					63
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	222	1	1243	3	N	-0-					63
01	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	169	1	962	3	N	-0-					63
02	1148	N	1071	-0-	-77	-0-	163	1	908	3	N	-0-					63
03	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	190	1	1016	3	N	-0-					63

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	10137	X	9614	-0-	-523	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	9825	-0-	-75	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
12	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10264	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10385	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9320	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	10230	X	10058	-0-	-172	-0-	10056	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4682	-0-	-526	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3841	-0-	-863	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	3267	-0-	-1941	-0-	3267	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
11	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
*03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
01	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
02	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	3			N	-0-					-0-
*03	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

10	13578	X	12587	-0-	-991	-0-	12587	3			N	-0-					-0-
11	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	12858	-0-	-534	-0-	12858	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	12913	-0-	-479	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
02	12264	X	12146	-0-	-118	-0-	12146	3			N	-0-					-0-
03	13578	X	11383	-0-	-2195	-0-	11383	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, A. B. WELL #: 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
10	20739 X	19464	-0-	-1275	-0-	19464	3			N	-0-			-0-
11	20040 X	19034	-0-	-1006	-0-	19034	3			N	-0-			-0-
12	20119 X	19532	-0-	-587	-0-	19532	3			N	-0-			-0-
01	20119 X	19537	-0-	-582	-0-	19537	3			N	-0-			-0-
02	18172 X	17635	-0-	-537	-0-	17635	3			N	-0-			-0-
03	21390 X	18320	-0-	-3070	-0-	18320	3			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

10	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-			-0-
11	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-			-0-
12	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-			-0-
01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-			-0-
02	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-			-0-
*03	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

10	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-			-0-
11	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-			-0-
12	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-			-0-
01	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-			-0-
02	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-			-0-
*03	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	600	1	4251	2	N	-0-			-0-
11	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	563	1	3635	2	N	-0-			-0-
12	5642 X	5341	-0-	-301	-0-	651	1	4690	2	N	-0-			-0-
01	5642 X	5318	-0-	-324	-0-	555	1	4763	2	N	-0-			-0-
02	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	454	1	4011	2	N	-0-			-0-
*03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	554	1	4301	2	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7252	3	340	9	N	309	180	1			230
11	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7588	3	22	9	N	20					250
12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7251	3	194	9	N	176	339	1			87
01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	6927	3	284	9	N	258	177	1			168
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6572	3	222	9	N	202	190	1			180
*03	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7520	3	117	9	N	106	172	1			114

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40948	X	40948	-0-	-0-	-0-	40275	2	673	9	N	612	729	1			209
11	39294	X	39294	-0-	-0-	-0-	38672	2	622	9	N	565	731	1			43
12	39092	X	39092	-0-	-0-	-0-	38481	2	611	9	N	555	355	1			243
01	39354	X	39354	-0-	-0-	-0-	38709	2	645	9	N	586	715	1			114
02	34890	X	34890	-0-	-0-	-0-	34342	2	548	9	N	498	531	1			81
*03	37470	X	37470	-0-	-0-	-0-	36876	2	594	9	N	540	541	1			80

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
HOWITZER OPERATING, LLC 406661
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401 #	8265	-0-	-136	-0-	8265	2			N	-0-					32
11	8130 #	8095	-0-	-35	-0-	8095	2			N	-0-					32
12	8401 #	7985	-0-	-416	-0-	7791	2	194	9	N	176	176	1			32
01	8487 R	8487	-0-	-0-	-0-	8456	2	31	9	N	28					60
02	7588	6855	-0-	-733	-0-	6821	2	34	9	N	31					91
03	8370 #	8303	-0-	-67	-0-	8280	2	23	9	N	21					112

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

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

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

10	2511 X	2391	-0-	-120	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
11	2430 X	2169	-0-	-261	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
12	2511 X	1795	-0-	-716	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	2387 X	2030	-0-	-357	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	2156 X	1769	-0-	-387	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	2387 X	1702	-0-	-685	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

10	713	N	509	-0-	-204	-0-	13	1	495	2	Y	1			49
							1	9							
11	1020	N	107	-0-	-913	-0-	107	2			Y	-0-			49
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	19	1	1140	2	Y	-0-			49
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	2	1	391	2	Y	-0-			49
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	2	Y	-0-			49
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	12	1	892	2	Y	-0-			49

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

10	248	N	93	-0-	-155	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			49
11	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	2			Y	-0-			49
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	12	1	738	2	Y	-0-			49
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	Y	-0-			49
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	2	Y	-0-			49
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	524	2	Y	-0-			49

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

10	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
11	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
12	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
02	1764	N	1535	-0-	-229	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
*03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

10	8835	X	8408	-0-	-427	-0-	8408	2			Y	-0-			-0-
11	8130	X	4988	-0-	-3142	-0-	4988	2			Y	-0-			-0-
12	8401	X	6472	-0-	-1929	-0-	6472	2			Y	-0-			-0-
01	8401	X	5129	-0-	-3272	-0-	5129	2			Y	-0-			-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-			-0-
*03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-			-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2		Y	-0-			-0-
11	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2		Y	-0-			-0-
12	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2		Y	-0-			-0-
01	10850 X	10069	-0-	-781	-0-	10069	2		Y	-0-			-0-
02	10248 X	10013	-0-	-235	-0-	10013	2		Y	-0-			-0-
03	11346 X	10221	-0-	-1125	-0-	10221	2		Y	-0-			-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

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

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

10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
02	392 N	367	-0-	-25 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

10	1209 N	968	-0-	-241 B	-0-	968	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	729	-0-	-621 B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
01	961 N	571	-0-	-390 B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
*03	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	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
10	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2965	N	2965	-0-	-0-	B	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	B	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0-	B	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0-	B	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*03	3889	X	3889	-0-	-0-	B	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

10	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	N	249	-0-	-92	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	434	N	106	-0-	-328	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	308	N	209	-0-	-99	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*03	2890	N	2890	-0-	-0-	B	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

10	3657	X	3657	-0-	-0-	B	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
11	2709	X	2709	-0-	-0-	B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	4311	X	4311	-0-	-0-	B	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3543	X	3543	-0-	-0-	B	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
*03	663	X	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

10	2077	N	1947	-0-	-130	B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1832	-0-	-16	B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2009	-0-	-6	B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

10	899	N	854	-0-	-45	B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	990	N	935	-0-	-55	B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	868	N	636	-0-	-232	B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	868	N	694	-0-	-174	B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	961	N	615	-0-	-346	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

10	2170	X	474	-0-	-1696	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	489	-0-	-1251	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	491	-0-	-935	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	364	-0-	-1062	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496	N	276	-0-	-220	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

10	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	775	N	631	-0-	-144	B	-0-	631	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
10	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1689	-0-	-16 B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1331	-0-	-237 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1679	-0-	-26 B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

10	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	886	-0-	-434 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	833	-0-	-438 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*03	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	644	N	359	-0-	-285 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

10	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	806	N	684	-0-	-122 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	837	N	489	-0-	-348 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	728	N	426	-0-	-302 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	682	N	608	-0-	-74 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

10	2356	X	910	-0-	-1446 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1803	-0-	-297 B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1342	-0-	-828 B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	677	-0-	-904 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	891	-0-	-789 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	737	-0-	-596 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

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

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32054 X	26891	-0-	-5163	-0-	540	1	26254	3	N	88					116
						97	9									
11	33060 X	28173	-0-	-4887	-0-	540	1	27597	3	N	33					149
						36	9									
12	34162 X	29776	-0-	-4386	-0-	558	1	29182	3	N	33					182
						36	9									
01	34162 X	22231	-0-	-11931	-0-	360	1	21863	3	N	7					189
						8	9									
02	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	486	1	28757	3	N	7					196
						8	9									
*03	35006 X	35006	-0-	-0-	-0-	558	1	34356	3	N	84	175	1			105
						92	9									

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	1382	-0-	-6368	114547	1374	2	8	9	N	7					65
11	7500	1253	-0-	-6247	108300	1242	2	11	9	N	10					75
12	7750	1676	-0-	-6074	102226	1668	2	8	9	N	7					82
01	7750	1654	-0-	-6096	96130	1641	2	13	9	N	12					94
02	2800 N	1321	-0-	-1479	94651	1310	2	11	9	N	10					104
*03	3100 N	1501	-0-	-1599	93052	1489	2	12	9	N	11					115

CENTERVILLE, SE. //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	194	1	1698	2	N	-0-					18
11	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	192	1	1640	2	N	-0-					18
12	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	206	1	1660	2	N	-0-					18
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	177	1	1471	2	N	10	26	1			2
							11	9									
02	1708	N	1454	-0-	-254	-0-	164	1	1271	2	N	17					19
							19	9									
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	227	1	1744	2	N	14					33
							15	9									

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

10	403	N	397	-0-	-6	-0-	41	1	356	2	N	-0-					8
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	31	1	261	2	N	-0-					8
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	2	N	-0-					8
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	N	17	18	1			7
							19	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	2	N	-0-					7
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	46	1	354	2	N	-0-					7

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

10	DLQ G-10		80	-0-	80	279	80	3			Y	-0-					92
11	DLQ G-10		5	-0-	5	284	5	3			Y	-0-					92
12	DLQ G-10		112	-0-	112	396	112	3			Y	-0-					92
01	DLQ G-10		162	-0-	162	558	162	3			Y	-0-					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

10	DLQ G-10		75	-0-	75	269	75	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5	-0-	5	274	5	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		100	-0-	100	374	100	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		80	-0-	80	454	80	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

10	DLQ G-10		348	-0-	348	835	348	3			Y	-0-					116
11	DLQ G-10		5	-0-	5	840	5	3			Y	-0-					116
12	DLQ G-10		700	-0-	700	1540	700	3			Y	-0-					116
01	DLQ G-10		589	-0-	589	2129	589	3			Y	-0-					116
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1305	2	N	-0-					97
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	54	1	1192	2	N	-0-					97
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	50	1	1114	2	N	10					107
							11	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	N	36					143
							40	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	54	1	1192	2	N	34					177
							37	9									
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1163	2	N	23					200
							25	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	102	1	2272	2	N	34					192
							37	9									
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	94	1	2078	2	N	25					217
							28	9									
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	87	1	1934	2	N	31					248
							34	9									
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	2014	2	N	48	191	1			105
							53	9									
02	1904	N	1488	-0-	-416	-0-	51	1	1139	2	N	271					376
							298	9									
03	2046	N	1239	-0-	-807	-0-	53	1	1184	2	N	2	365	1			13
							2	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	N	13					213
							14	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	71	1	1583	2	N	11	180	1			44
							12	9									
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	2	N	11					55
							12	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	2	N	38					93
							42	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	N	54					147
							59	9									
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1285	2	N	38					185
							42	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	2	N	-0-					157
11	690	N	422	-0-	-268	-0-	18	1	404	2	N	-0-					157
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	2	N	-0-					157
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	N	-0-					157
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	N	-0-					157
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	-0-					157

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	2	N	1			153
							1	9							
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-			153
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	15			168
							17	9							
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-			168
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	2			170
							2	9							
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	35			205
							39	9							

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	-0-			93
11	690	N	490	-0-	-200	-0-	21	1	469	2	N	-0-			93
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	29	1	648	2	N	-0-			93
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	N	-0-			93
02	448	N	237	-0-	-211	-0-	10	1	227	2	N	-0-			93
03	682	N	400	-0-	-282	-0-	17	1	383	2	N	-0-			93

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-			119
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	N	-0-			119
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	15	1	468	2	N	-0-			119
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	14	1	443	2	N	-0-			119
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	13	1	419	2	N	-0-			119
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	13	1	417	2	N	-0-			119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	90	1	2002	2	N	-0-			120
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	2	N	8			128
							9	9							
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	N	52			180
							57	9							
01	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	71	1	1573	2	N	35			215
							39	9							
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	2	N	74	181	1	108
							81	9							
03	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	73	1	1629	2	N	52			160
							57	9							

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			112
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			112
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			112
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			112
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	269				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	269				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	269				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			108
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			108
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			108
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			108
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			189
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			189
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			189
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			189
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

FDL OPERATING, LLC 263924
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	16	1	381	2	N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

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

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

10	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
11	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
12	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
01	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
02	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
*03	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC 842986
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

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

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-

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
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	34	1	1084	2	N	90					130
							99	9									
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	951	2	N	85	180	1			35
							94	9									
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	92					127
							101	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	89	1	796	2	N	82					209
							90	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	106	1	826	2	N	86	180	1			115
							95	9									
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	107	1	878	2	N	87					202
							96	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	620	1	117	9	Y	106	169	1			143
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	600	1	72	9	Y	65	60	1			148
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	620	1	116	9	Y	105	63	1			190
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	636	1	97	9	Y	88	174	1			104
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	630	1	97	9	Y	88	55	1			137
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	643	1	96	9	Y	87	75	1			149

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	51	165	1			43
							56	9									
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	40					83
							44	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	N	36					119
							40	9									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	N	37					156
							41	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	34					190
							37	9									
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	25	1	203	2	N	53	170	1			73
							58	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

10	930	N	853	-0-	-77	-0-	23	1	735	2	N	86	181	1			100
							95	9									
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	21	1	774	2	N	83	143	1			40
							91	9									
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	26	1	855	2	N	87					127
							96	9									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	80	1	717	2	N	87					214
							96	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	90	1	698	2	N	79	174	1			119
							87	9									
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	834	2	N	85					204
							94	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

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

WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

10	450	R	278	-0-	-172	-0-	6	1	181	2	Y	83	57	1			80
							91	9									
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	36	50	1			66
							40	9									
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	1	1	30	2	Y	42	62	1			46
							46	9									
01	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	40	2	Y	19					65
							21	9									
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	28	2	Y	17	42	1			40
							19	9									
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	30	2	Y	17	30	1			27
							19	9									

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

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

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 N	453	-0-	-508	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	900 N	451	-0-	-449	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	651 N	404	-0-	-247	-0-	404	3			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

10	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
11	1800 N	1712	-0-	-88	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
12	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
02	1596 N	1539	-0-	-57	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
03	2015 X	1682	-0-	-333	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

10	2573 N	2522	-0-	-51	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
11	2520 N	2432	-0-	-88	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
12	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
*03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

10	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-
02	2800 X	2564	-0-	-236	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
03	3472 X	2660	-0-	-812	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2409	-0-	-83	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

10	4278	X	4183	-0-	-95	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3741	-0-	-506	-0-	3740	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3724	X	3191	-0-	-533	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3715	-0-	-408	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

10	4712	X	4389	-0-	-323	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4170	-0-	-330	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4236	-0-	-352	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4159	-0-	-305	-0-	4158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3752	X	3679	-0-	-73	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4079	-0-	-75	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2430	-0-	-267	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2456	-0-	-36	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3342	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3444	X	1599	-0-	-1845	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3604	-0-	-209	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

10	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	1503	3			Y	-0-					12
11	1590 N	1245	-0-	-345	-0-	1245	3			Y	-0-					12
12	1612 N	1244	-0-	-368	-0-	1244	3			Y	-0-					12
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					12
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					12
*03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
12	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
*03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

10	3286 X	1353	-0-	-1933	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
11	3180 X	2623	-0-	-557	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
12	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
*03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					20
11	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	3			Y	-0-					20
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					20
01	558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-					20
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					20
*03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

10	2356 N	2319	-0-	-37	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
11	2280 N	2211	-0-	-69	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
12	2263 N	2250	-0-	-13	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
02	2044 N	2016	-0-	-28	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
03	2263 X	2170	-0-	-93	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 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
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
*03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

10	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2163	-0-	-207	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1789	-0-	-31	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
*03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

10	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2098	3			Y	-0-					28
11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	3			Y	-0-					28
12	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			Y	-0-					28
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					28
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					28
03	2108	X	1966	-0-	-142	-0-	1966	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2509	3			Y	-0-					129
11	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	2474	3			Y	-0-					129
12	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	2522	3			Y	-0-					129
01	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	2507	3			Y	-0-					129
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					129
03	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	2479	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

10	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2414	-0-	-136	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2374	-0-	-261	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
*03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

10	4619	X	4418	-0-	-201	-0-	4418	3			Y	-0-					57
11	4470	X	3399	-0-	-1071	-0-	3399	3			Y	-0-					57
12	4619	X	4168	-0-	-451	-0-	4168	3			Y	-0-					57
01	4619	X	3975	-0-	-644	-0-	3974	3	1	9	Y	1	1	1			57
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					57
03	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3742	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1397	-0-	-31	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

10	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

10	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2651	-0-	-19	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2366	-0-	-98	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2384	-0-	-282	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2435	-0-	-57	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-

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
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			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
10	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2770	-0-	-113	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2778	-0-	-74	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	582	-0-	-918	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	709	-0-	-655	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			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
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	2173	-0-	-152	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-

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
10	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	1691	3			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
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 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
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
*03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

10	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
11	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
12	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7121	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6938	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6268	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6750	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
02	1036 N	920	-0-	-116	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
03	1178 N	995	-0-	-183	-0-	995	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

10	2790 N	2657	-0-	-133	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
11	2700 N	2572	-0-	-128	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-
02	2380 N	2150	-0-	-230	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
*03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 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
10	1085	N	837	-0-	-248	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			Y	-0-					114
11	8670	X	8475	-0-	-195	-0-	8475	3			Y	-0-					114
12	8959	X	8906	-0-	-53	-0-	8906	3			Y	-0-					114
01	9021	X	8663	-0-	-358	-0-	8663	3			Y	-0-					114
02	8344	X	7780	-0-	-564	-0-	7780	3			Y	-0-					114
03	9672	X	8586	-0-	-1086	-0-	8586	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	2797	-0-	-1822	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4997	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
*03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
*03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-

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
10	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1185	-0-	-345	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	104	-0-	-376	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1372	-0-	-84	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

10	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	225	-0-	-525	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	78	-0-	-146	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	632	-0-	-422	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	700	N	423	-0-	-277	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	389	-0-	-820	-0-	389	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					27
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					27
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					27
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					27
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					27
*03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					53
11	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	1956	3			Y	-0-					53
12	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	3			Y	-0-					53
01	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			Y	-0-					53
02	1820	N	1799	-0-	-21	-0-	1799	3			Y	-0-					53
03	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	1940	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					17
11	1050	N	685	-0-	-365	-0-	685	3			Y	-0-					17
12	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			Y	-0-					17
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					17
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					17
*03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1831	-0-	-91	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			Y	-0-					15
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					15
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			Y	-0-					15
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					15
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					15
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					15

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
10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			Y	-0-					-0-
11	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	3			Y	-0-					-0-
12	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			Y	-0-					-0-
01	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6807	-0-	-25	-0-	6807	3			Y	-0-					-0-
03	7688	X	7599	-0-	-89	-0-	7599	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					18
11	1710	N	1291	-0-	-419	-0-	1291	3			Y	-0-					18
12	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	1340	3			Y	-0-					18
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					18
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					18
*03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			Y	-0-					77
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-					77
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			Y	-0-					77
01	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3291	3	1	9	Y	1	1	1			77
02	3108	X	2903	-0-	-205	-0-	2903	3			Y	-0-					77
*03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1280	-0-	-120	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
03	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1637	3			Y	-0-					22
11	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	1515	3			Y	-0-					22
12	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1485	3			Y	-0-					22
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					22
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					22
*03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					22

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 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
10	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	3			Y	-0-					37
11	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1057	3			Y	-0-					37
12	1643	N	910	-0-	-733	-0-	910	3			Y	-0-					37
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			Y	-0-					37
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					37
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
*03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			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
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			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
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
*03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1573	-0-	-287	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1060	-0-	-1172	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1838	-0-	-292	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
03	2170	X	2057	-0-	-113	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1392	-0-	-120	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1558	-0-	-271	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2786	-0-	-35	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2833	-0-	-19	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2655	-0-	-105	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2409	-0-	-319	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			Y	-0-					-0-
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3851	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
*03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					20
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					20
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					20
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					20
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					20
03	1054	N	722	-0-	-332	-0-	722	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1935	-0-	-81	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2187	-0-	-169	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	371	-0-	-683	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 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
10	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2511	-0-	-699	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
*03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	3			Y	-0-					-0-
11	10920	X	10844	-0-	-76	-0-	10844	3			Y	-0-					-0-
12	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11392	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	11284	X	10855	-0-	-429	-0-	10852	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	10080	X	7612	-0-	-2468	-0-	7611	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11442	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-

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
10	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1674	-0-	-806	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2910	-0-	-4	-0-	2910	3			Y	-0-					15
11	2850	N	2719	-0-	-131	-0-	2719	3			Y	-0-					15
12	2976	N	2770	-0-	-206	-0-	2770	3			Y	-0-					15
01	2914	N	2578	-0-	-336	-0-	2578	3			Y	-0-					15
02	2548	N	2283	-0-	-265	-0-	2283	3			Y	-0-					15
03	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	2487	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2494	-0-	-1319	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2670	-0-	-1020	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
12	2418	X	1281	-0-	-1137	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2017	-0-	-463	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3723	-0-	623	623	3723	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5520	-0-	-215	-0-	5520	3			Y	-0-					13
11	5490	X	5431	-0-	-59	-0-	5431	3			Y	-0-					13
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			Y	-0-					13
01	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	5285	3			Y	-0-					13
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			Y	-0-					13
*03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			Y	-0-					13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	609	-0-	-445	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	567	-0-	-453	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	1536	-0-	-3734	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	1531	-0-	-3569	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	1893	-0-	-3377	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
01	5270	X	1477	-0-	-3793	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
*03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3375	-0-	-465	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3768	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			Y	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			Y	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			Y	-0-					-0-
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6683	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5742	-0-	-86	-0-	5742	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6151	-0-	-452	-0-	6151	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-
12	6603	X	6190	-0-	-413	-0-	6189	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6510	X	6011	-0-	-499	-0-	6009	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
*03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1254	-0-	-482	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1005	-0-	-367	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1527	-0-	-395	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	3564	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
*03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

10	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	3319	3			Y	-0-					22
11	3540	X	3092	-0-	-448	-0-	3092	3			Y	-0-					22
12	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3220	3			Y	-0-					22
01	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	3196	3	1	9	Y	1	1	1			22
02	3024	X	2630	-0-	-394	-0-	2630	3			Y	-0-					22
03	3441	X	2903	-0-	-538	-0-	2903	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

10	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3674	-0-	-256	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	3709	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			Y	-0-					35
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					35
12	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	3			Y	-0-					35
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			Y	-0-					35
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	739	3			Y	-0-					35
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

10	3286	X	2587	-0-	-699	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2410	-0-	-650	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
*03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					40
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					40
12	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1152	3			Y	-0-					40
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					40
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	1598	3			Y	-0-					40
03	2139	N	1820	-0-	-319	-0-	1820	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

10	4433	X	3931	-0-	-502	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4008	-0-	-282	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4508	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
*03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			Y	-0-					-0-
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3696	X	3432	-0-	-264	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	3963	3			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
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-					12
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					12
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			Y	-0-					12
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3710	3	1	9	Y	1	1	1			12
02	3416	X	2615	-0-	-801	-0-	2615	3			Y	-0-					12
03	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	3668	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4966	-0-	-490	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	1992	-0-	-2958	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7490	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5686	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			Y	-0-					-0-
*03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3222	-0-	-653	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3384	-0-	-491	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3062	-0-	-813	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	1923	-0-	-1521	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2639	-0-	-1329	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					27
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	3			Y	-0-					27
12	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			Y	-0-					27
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					27
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					27
03	2077	N	638	-0-	-1439	-0-	638	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2692	-0-	-129	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2473	-0-	-75	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					60
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					60
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					60
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					60
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					60
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					60

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
10	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	5869	3			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5495	-0-	-355	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5784	-0-	-261	-0-	5784	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5596	-0-	-449	-0-	5594	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5236	X	2696	-0-	-2540	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
03	5797	X	1333	-0-	-4464	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
12	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
02	1960 N	1660	-0-	-300	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
03	2542 X	2172	-0-	-370	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
01	2449 N	769	-0-	-1680	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
02	2268 X	1726	-0-	-542	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
03	2511 X	1142	-0-	-1369	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

10	6727 X	6287	-0-	-440	-0-	6287	3			Y	-0-					-0-
11	6450 X	6196	-0-	-254	-0-	6196	3			Y	-0-					-0-
12	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6516	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6386 X	6356	-0-	-30	-0-	6354	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			Y	-0-					-0-
*03	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6285	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

10	6138 X	5667	-0-	-471	-0-	5667	3			Y	-0-					-0-
11	5940 X	4961	-0-	-979	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
12	6138 X	5052	-0-	-1086	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
01	6138 X	5502	-0-	-636	-0-	5500	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5068 X	4930	-0-	-138	-0-	4930	3			Y	-0-					-0-
03	5611 X	5210	-0-	-401	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	392 N	297	-0-	-95	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	496 N	276	-0-	-220	-0-	276	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	620 N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	837 N	420	-0-	-417	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
11	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
02	1456 N	1200	-0-	-256	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
03	1612 X	1227	-0-	-385	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	2339	-0-	-1784	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3146	-0-	-994	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3443	-0-	-835	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	3658	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3136	X	2762	-0-	-374	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	2650	-0-	-1628	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2185	-0-	-335	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2043	-0-	-1	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2382	-0-	-67	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

10	6355	X	5995	-0-	-360	-0-	5995	3			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5610	-0-	-540	-0-	5610	3			Y	-0-					-0-
12	6355	X	5842	-0-	-513	-0-	5842	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5865	-0-	-490	-0-	5863	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			Y	-0-					-0-
*03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

10	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	3641	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3564	-0-	-6	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3548	-0-	-141	-0-	3547	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3332	X	3182	-0-	-150	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

10	3255 X	2616	-0-	-639	-0-	2616	3		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2499	-0-	-561	-0-	2499	3		Y	-0-			-0-
12	2914 X	2562	-0-	-352	-0-	2562	3		Y	-0-			-0-
01	2821 X	1278	-0-	-1543	-0-	1278	3		Y	-0-			-0-
02	2212 X	2144	-0-	-68	-0-	2144	3		Y	-0-			-0-
03	2449 X	2358	-0-	-91	-0-	2358	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3		Y	-0-			-0-
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3		Y	-0-			-0-
12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3		Y	-0-			-0-
01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	3	1 9	Y	1	1	1	-0-
02	3444 X	3317	-0-	-127	-0-	3317	3		Y	-0-			-0-
03	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	3609	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

10	6975 X	6220	-0-	-755	-0-	6220	3		Y	-0-			-0-
11	6750 X	3715	-0-	-3035	-0-	3715	3		Y	-0-			-0-
12	6975 X	3096	-0-	-3879	-0-	3096	3		Y	-0-			-0-
01	6975 X	2829	-0-	-4146	-0-	2829	3		Y	-0-			-0-
02	5320 X	2428	-0-	-2892	-0-	2428	3		Y	-0-			-0-
03	5890 X	3583	-0-	-2307	-0-	3583	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

10	5549 X	3630	-0-	-1919	-0-	3630	3		Y	-0-			-0-
11	4140 X	3215	-0-	-925	-0-	3215	3		Y	-0-			-0-
12	4092 X	3264	-0-	-828	-0-	3264	3		Y	-0-			-0-
01	4092 X	3008	-0-	-1084	-0-	3008	3		Y	-0-			-0-
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		Y	-0-			-0-
*03	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

10	3689 X	345	-0-	-3344	-0-	345	3		Y	-0-			-0-
11	3150 X	516	-0-	-2634	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
12	3255 X	711	-0-	-2544	-0-	711	3		Y	-0-			-0-
01	1054 X	738	-0-	-316	-0-	738	3		Y	-0-			-0-
02	728 X	219	-0-	-509	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
03	806 X	268	-0-	-538	-0-	268	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

10	2387 N	2273	-0-	-114	-0-	2273	3		Y	-0-			-0-
11	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	2198	3		Y	-0-			-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		Y	-0-			-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		Y	-0-			-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		Y	-0-			-0-
*03	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3401	-0-	-288	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	336	-0-	-2912	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	343	-0-	-3346	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2550	-0-	-85	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2545	-0-	-152	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2263	-0-	-5	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	352	-0-	-180	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

10	5580	X	2544	-0-	-3036	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	5167	-0-	-83	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5247	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
*03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	800	-0-	-409	-0-	800	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

10	1891	N	571	-0-	-1320	-0-	571	3			Y	-0-					45
11	1500	N	225	-0-	-1275	-0-	225	3			Y	-0-					45
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					45
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					45
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					45
03	2697	X	1645	-0-	-1052	-0-	1645	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	27	-0-	-281	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

10	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	3			Y	-0-					27
11	6570	X	5141	-0-	-1429	-0-	5141	3			Y	-0-					27
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7010	3	1	9	Y	1	1	1			27
01	6789	X	6687	-0-	-102	-0-	6685	3	2	9	Y	2	2	1			27
02	5544	X	5505	-0-	-39	-0-	5505	3			Y	-0-					27
03	6138	X	5142	-0-	-996	-0-	5142	3			Y	-0-					27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

10	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2519	-0-	-85	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2627	-0-	-256	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

10	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1340	-0-	-116	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			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
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					124
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			Y	-0-					124
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			Y	-0-					124
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4700	3	2	9	Y	2	2	1			124
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			Y	-0-					124
*03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	698	-0-	-728	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	338	-0-	-1042	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	278	-0-	-1148	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4592	X	3822	-0-	-770	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	4244	-0-	-1584	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	22	-0-	-6302	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	1188	-0-	-4932	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
12	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	3			Y	-0-					-0-
01	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	3			Y	-0-					-0-
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			Y	-0-					-0-
*03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2282	-0-	-42	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1258	-0-	-1222	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	493	-0-	-1907	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	373	-0-	-1859	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4266	-0-	-601	-0-	4265	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4396	X	3556	-0-	-840	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3938	-0-	-929	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			Y	-0-					17
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			Y	-0-					17
12	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8167	3	1	9	Y	1	1	1			17
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9174	3	3	9	Y	3	3	1			17
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7559	3	1	9	Y	1	1	1			17
*03	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7950	3	1	9	Y	1	1	1			17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
*03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2930	-0-	-294	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2217	-0-	-914	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2207	-0-	-341	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2175	-0-	-646	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2302	-0-	-178	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
02	1036 N	545	-0-	-491	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

10	6169 X	5973	-0-	-196	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
11	5880 X	5664	-0-	-216	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
12	6045 X	5484	-0-	-561	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
01	6045 X	5226	-0-	-819	-0-	5224	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5404 X	4894	-0-	-510	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	6324 X	5422	-0-	-902	-0-	5422	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

10	1519 N	324	-0-	-1195	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					15
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					15
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					15
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					15
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					15
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	2260	-0-	-65	-0-	2260	3		Y	-0-			-0-
11	2220 N	2130	-0-	-90	-0-	2130	3		Y	-0-			-0-
12	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2163	3		Y	-0-			-0-
01	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	2174	3		Y	-0-			-0-
02	1988 N	1968	-0-	-20	-0-	1968	3		Y	-0-			-0-
*03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

10	3193 X	2722	-0-	-471	-0-	2722	3		Y	-0-			-0-
11	3090 X	2615	-0-	-475	-0-	2615	3		Y	-0-			-0-
12	2976 X	2248	-0-	-728	-0-	2248	3		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2776	-0-	-200	-0-	2776	3		Y	-0-			-0-
02	2548 X	1888	-0-	-660	-0-	1888	3		Y	-0-			-0-
03	2821 X	632	-0-	-2189	-0-	632	3		Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

10	3286 X	2519	-0-	-767	-0-	2519	3		Y	-0-			-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3		Y	-0-			-0-
12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2954	-0-	-22	-0-	2954	3		Y	-0-			-0-
02	3192 X	2711	-0-	-481	-0-	2711	3		Y	-0-			-0-
03	3751 X	2905	-0-	-846	-0-	2905	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		Y	-0-			-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		Y	-0-			-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3208	-0-	108	108	3208	3		Y	-0-			-0-
02	2228 N	2120	-0-	-108	-0-	2120	3		Y	-0-			-0-
*03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		Y	-0-			-0-
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		Y	-0-			-0-
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		Y	-0-			-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		Y	-0-			-0-
02	1820 N	1611	-0-	-209	-0-	1611	3		Y	-0-			-0-
03	2387 X	1558	-0-	-829	-0-	1558	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3		Y	-0-			-0-
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		Y	-0-			-0-
12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		Y	-0-			-0-
01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		Y	-0-			-0-
02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3		Y	-0-			-0-
*03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	3			Y	-0-					-0-
11	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	7831	-0-	-291	-0-	7830	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8122	X	6440	-0-	-1682	-0-	6438	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	9632	X	6586	-0-	-3046	-0-	6585	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	10664	X	5881	-0-	-4783	-0-	5881	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

10	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
*03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

10	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1147	-0-	-620	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
*03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

10	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

10	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2946	-0-	-24	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2316	-0-	-257	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2239	-0-	-141	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

10	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2858	-0-	-138	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2249	-0-	-19	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2372	-0-	-139	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

10	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	153	1	2564	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2664	-0-	-216	-0-	153	1	2511	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	154	1	2543	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	142	1	2277	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	1691	-0-	-801	-0-	96	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	167	1	2552	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	99	1	1658	2	Y	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	2	Y	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	100	1	1654	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	103	1	1650	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	90	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	114	1	1735	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

10	4433	X	2838	-0-	-1595	-0-	160	1	2675	2	Y	3	42	1			12
							3	9									
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	262	1	4314	2	Y	-0-					12
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	231	1	3810	2	Y	1					13
							1	9									
01	3751	X	2428	-0-	-1323	-0-	143	1	2282	2	Y	3					16
							3	9									
02	4284	X	3626	-0-	-658	-0-	207	1	3418	2	Y	1	12	1			5
							1	9									
03	4743	X	3795	-0-	-948	-0-	233	1	3559	2	Y	3					8
							3	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	122	1	2039	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
11	2220	N	1262	-0-	-958	-0-	72	1	1190	2	Y	-0-					4
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	141	1	2323	2	Y	1					5
							1	9									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	131	1	2098	2	Y	4					9
							4	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	113	1	1875	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
03	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	134	1	2047	2	Y	1					6
							1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	126	1	2098	2	Y	11	67	1			23
							12	9									
11	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	124	1	2044	2	Y	-0-					23
12	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	114	1	1876	2	Y	1					24
							1	9									
01	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	125	1	1994	2	Y	90					114
							99	9									
02	2016	N	1883	-0-	-133	-0-	106	1	1756	2	Y	19	89	1			44
							21	9									
*03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	127	1	1942	2	Y	11					55
							12	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	105	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1051	-0-	-1139	-0-	60	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	127	1	2099	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	98	1	1573	2	Y	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	76	1	1262	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	101	1	1546	2	Y	-0-					-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
10	3100	N	3387	-0-	287	772	191	1	3190	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
11	3000	N	3416	-0-	416	1188	196	1	3220	2	Y	-0-					3
12	4577	X	3389	-0-	-1188	-0-	193	1	3195	2	Y	1					4
							1	9									
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	192	1	3075	2	Y	7					11
							8	9									
02	3248	X	2948	-0-	-300	-0-	168	1	2774	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
03	3534	X	3077	-0-	-457	-0-	189	1	2882	2	Y	5					10
							6	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	814	-0-	-302	-0-	46	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	507	-0-	-919	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	74	1	1236	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1175	-0-	-535	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-			-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	116	1	1860	2	Y	-0-			-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	91	1	1511	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	92	1	1404	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	101	1	1690	2	Y	-0-			-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1580	2	Y	-0-			-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	104	1	1719	2	Y	-0-			-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	123	1	1962	2	Y	-0-			-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	103	1	1711	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	102	1	1551	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

10	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	189	1	3151	2	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	181	1	2972	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3128	-0-	-375	-0-	179	1	2949	2	Y	-0-			-0-
01	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	184	1	2940	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2959	-0-	-65	-0-	169	1	2790	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	201	1	3061	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

10	4216	X	3830	-0-	-386	-0-	216	1	3614	2	Y	-0-			-0-
11	4410	X	3694	-0-	-716	-0-	212	1	3482	2	Y	-0-			-0-
12	4557	X	4109	-0-	-448	-0-	235	1	3874	2	Y	-0-			-0-
01	4557	X	3855	-0-	-702	-0-	227	1	3628	2	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3649	-0-	-75	-0-	208	1	3441	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	4057	-0-	-66	-0-	250	1	3807	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	57	1	946	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	68	1	1115	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	61	1	1006	2	N	-0-			-0-
01	992	N	871	-0-	-121	-0-	51	1	820	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	896	-0-	-196	-0-	51	1	845	2	N	-0-			-0-
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2248	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	129	1	2127	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	104	1	1721	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	1627	-0-	-760	-0-	96	1	1531	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	109	1	1803	2	N	-0-			-0-
*03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

10	4526	X	4498	-0-	-28	-0-	254	1	4244	2	Y	-0-			-0-
11	4380	X	4250	-0-	-130	-0-	244	1	4006	2	Y	-0-			-0-
12	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	244	1	4022	2	Y	-0-			-0-
01	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	217	1	3472	2	Y	-0-			-0-
02	4060	X	3922	-0-	-138	-0-	224	1	3698	2	Y	-0-			-0-
03	4495	X	4032	-0-	-463	-0-	248	1	3784	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	97	1	1618	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
11	1770	N	1130	-0-	-640	-0-	65	1	1065	2	Y	-0-					3
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	92	1	1518	2	Y	-0-					3
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	Y	4					7
							4	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	91	1	1497	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	104	1	1580	2	Y	2					5
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1509	2	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
11	1620	N	1344	-0-	-276	-0-	77	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	99	1	1631	2	Y	1					1
							1	9									
01	1612	N	1130	-0-	-482	-0-	66	1	1060	2	Y	4					5
							4	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1420	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
03	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	67	1	1028	2	Y	2					3
							2	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	99	1	1659	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1889	-0-	-151	-0-	108	1	1781	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	109	1	1797	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	94	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1594	-0-	-170	-0-	91	1	1503	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1784	-0-	-169	-0-	110	1	1674	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	1540	-0-	-1653	-0-	87	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	184	1	3028	2	Y	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	128	1	2106	2	Y	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	203	1	3250	2	Y	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	176	1	2907	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	200	1	3048	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	129	1	2155	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	115	1	1894	2	Y	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	126	1	2081	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1734	-0-	-560	-0-	102	1	1629	2	Y	3					3
							3	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	109	1	1802	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
03	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	125	1	1910	2	Y	2					2
							2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	85	1	1415	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	56	1	914	2	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	76	1	1251	2	Y	-0-			-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	91	1	1453	2	Y	-0-			-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	75	1	1247	2	Y	-0-			-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	99	1	1514	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	132	1	2203	2	Y	-0-			-0-
11	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	134	1	2210	2	Y	-0-			-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	137	1	2258	2	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	133	1	2131	2	Y	-0-			-0-
02	2184	N	2072	-0-	-112	-0-	118	1	1954	2	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	146	1	2231	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	145	1	2425	2	Y	-0-			-0-
11	2760	N	2018	-0-	-742	-0-	116	1	1902	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3146	-0-	46	46	180	1	2966	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3775	-0-	675	721	222	1	3553	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2779	-0-	-21	700	158	1	2621	2	Y	-0-			-0-
*03	3126	X	2426	-0-	-700	-0-	149	1	2277	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	109	1	1829	2	N	-0-			47
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	109	1	1795	2	N	1			48
							1	9							
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	114	1	1879	2	N	5			53
							6	9							
01	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	109	1	1752	2	N	-0-			53
02	1792	N	1113	-0-	-679	-0-	63	1	1050	2	N	-0-			53
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	132	1	2005	2	N	2			55
							2	9							

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	Y	-0-			-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	42	1	697	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	42	1	674	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	524	-0-	-220	-0-	32	1	492	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	117	1	1949	2	N	-0-					41
11	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	111	1	1830	2	N	-0-					41
12	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	117	1	1928	2	N	3					44
							3	9									
01	2077	N	1674	-0-	-403	-0-	98	1	1574	2	N	2					46
							2	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	110	1	1814	2	N	-0-					46
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	133	1	2032	2	N	1					47
							1	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	113	1	1883	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	109	1	1789	2	Y	-0-					4
12	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	105	1	1732	2	Y	-0-					4
01	1984	N	1482	-0-	-502	-0-	87	1	1393	2	Y	2					6
							2	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	108	1	1785	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	127	1	1939	2	Y	1					5
							1	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	204	1	3418	2	N	-0-					-0-
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	145	1	2389	2	N	-0-					-0-
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	204	1	3368	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	193	1	3089	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2265	-0-	-1011	-0-	129	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	850	-0-	-2777	-0-	52	1	798	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	150	1	2511	2	N	5					59
							6	9									
11	2730	N	2540	-0-	-190	-0-	146	1	2391	2	N	3					62
							3	9									
12	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	147	1	2436	2	N	-0-					62
01	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	149	1	2391	2	N	-0-					62
02	2380	N	2282	-0-	-98	-0-	129	1	2138	2	N	14					76
							15	9									
*03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	157	1	2400	2	N	35					111
							39	9									

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	206	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	197	1	3246	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	199	1	3291	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	200	1	3205	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3011	-0-	-293	-0-	172	1	2839	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3356	-0-	-302	-0-	207	1	3149	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	131	1	2187	2	N	-0-					27
11	2190	N	1879	-0-	-311	-0-	108	1	1768	2	N	3					30
							3	9									
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	132	1	2187	2	N	2					32
							2	9									
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	139	1	2228	2	N	-0-					32
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	115	1	1903	2	N	-0-					32
03	2325	N	831	-0-	-1494	-0-	51	1	780	2	N	-0-					32

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

10	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	120	1	2012	2	N	14					255
							15	9									
11	2580	N	2008	-0-	-572	-0-	115	1	1893	2	N	-0-					255
12	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	135	1	2238	2	N	-0-					255
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	134	1	2138	2	N	-0-					255
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	112	1	1845	2	N	-0-					255
03	2387	N	1782	-0-	-605	-0-	110	1	1672	2	N	-0-					255

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

10	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	184	1	3067	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	179	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	184	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	185	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2878	-0-	-118	-0-	164	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	195	1	2977	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

10	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	154	1	2579	2	N	7					169
							8	9									
11	2910	X	2437	-0-	-473	-0-	140	1	2295	2	N	2					171
							2	9									
12	2914	X	2448	-0-	-466	-0-	140	1	2308	2	N	-0-					171
01	2914	X	2388	-0-	-526	-0-	140	1	2248	2	N	-0-					171
02	2520	X	2152	-0-	-368	-0-	122	1	2024	2	N	5					176
							6	9									
03	2728	X	1381	-0-	-1347	-0-	85	1	1295	2	N	1					177
							1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	131	1	2184	2	N	2	6	1			4
							2	9									
11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	119	1	1962	2	N	-0-					4
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	121	1	2001	2	N	-0-					4
01	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	117	1	1866	2	N	3					7
							3	9									
02	1932	N	1735	-0-	-197	-0-	99	1	1634	2	N	2	5	1			4
							2	9									
03	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	121	1	1848	2	N	2					6
							2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	137	1	2286	2	N	1	6	1			3
							1	9									
11	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	122	1	2005	2	N	-0-					3
12	2573	X	2097	-0-	-476	-0-	120	1	1977	2	N	-0-					3
01	2573	X	2175	-0-	-398	-0-	128	1	2044	2	N	3					6
							3	9									
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	128	1	2125	2	N	2	5	1			3
							2	9									
03	2108	N	1809	-0-	-299	-0-	111	1	1697	2	N	1					4
							1	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

10	4774	X	4021	-0-	-753	-0-	227	1	3794	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3831	-0-	-219	-0-	220	1	3611	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3415	-0-	-646	-0-	195	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	226	1	3615	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3322	-0-	-318	-0-	189	1	3133	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3685	-0-	-345	-0-	227	1	3458	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

10	1023	N	820	-0-	-203	-0-	46	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	113	1	1866	2	Y	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	127	1	2034	2	Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	113	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	114	1	1740	2	Y	1					1
							1	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	-0-					120
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-					120
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	29	1	474	2	N	-0-					120
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	2	N	-0-					120
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	25	1	411	2	N	-0-					120
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	30	1	450	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

10	4588	X	3222	-0-	-1366	-0-	182	1	3039	2	N	1	5	1			3
							1	9									
11	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	175	1	2883	2	N	-0-					3
12	3410	X	2693	-0-	-717	-0-	154	1	2539	2	N	-0-					3
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	207	1	3316	2	N	2					5
							2	9									
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	176	1	2919	2	N	1	4	1			2
							1	9									
*03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	201	1	3073	2	N	1					3
							1	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	115	1	1914	2	N	1	4	1			2
							1	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	96	1	1584	2	N	-0-					2
12	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	104	1	1717	2	N	-0-					2
01	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	109	1	1751	2	N	3					5
							3	9									
02	1568	N	1268	-0-	-300	-0-	72	1	1194	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	104	1	1579	2	N	2					4
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

10	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			N	-0-					23
11	1020	N	561	-0-	-459	-0-	561	2			N	-0-					23
12	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	2			N	-0-					23
01	558	N	158	-0-	-400	-0-	158	2			N	-0-					23
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					23
03	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
*03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

10	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2285	-0-	-415	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1952	-0-	-1303	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1073	-0-	-2182	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1918	-0-	-1022	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1235	-0-	-1555	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

10	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			Y	-0-					4
11	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	2033	2			Y	-0-					4
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					4
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					4
02	1484	X	1462	-0-	-22	-0-	1462	2			Y	-0-					4
*03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

10	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	3218	-0-	-161	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
01	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2592	-0-	-787	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

10	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	651 N	317	-0-	-334	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

10	2635 X	997	-0-	-1638	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	805	-0-	-965	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
01	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	1984	-0-	-434	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

10	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			Y	-0-					3
11	1710 N	1406	-0-	-304	-0-	1406	2			Y	-0-					3
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					3
01	1457 N	1132	-0-	-325	-0-	1132	2			Y	-0-					3
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					3
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2421	-0-	-431	-0-	2421	2			Y	-0-					6
11	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2			Y	-0-					6
12	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			Y	-0-					6
01	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	2416	2			Y	-0-					6
02	2604	X	1390	-0-	-1214	-0-	1390	2			Y	-0-					6
*03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

10	3937	X	1054	-0-	-2883	-0-	1054	2			Y	-0-					3
11	3810	X	730	-0-	-3080	-0-	730	2			Y	-0-					3
12	1302	X	829	-0-	-473	-0-	829	2			Y	-0-					3
01	1054	X	831	-0-	-223	-0-	831	2			Y	-0-					3
02	952	X	692	-0-	-260	-0-	692	2			Y	-0-					3
03	1054	X	797	-0-	-257	-0-	797	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

10	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	2842	2			Y	-0-					4
11	3300	X	1881	-0-	-1419	-0-	1881	2			Y	-0-					4
12	3410	X	2560	-0-	-850	-0-	2560	2			Y	-0-					4
01	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	2668	2			Y	-0-					4
02	2716	X	1704	-0-	-1012	-0-	1704	2			Y	-0-					4
03	2852	X	19	-0-	-2833	-0-	19	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	768	-0-	-856	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	838	-0-	-712	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					20
11	1830	N	848	-0-	-982	-0-	848	2			N	-0-					20
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					20
01	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					20
02	784	N	491	-0-	-293	-0-	491	2			N	-0-					20
03	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	392	N	72	-0-	-320	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

10	4991	X	4239	-0-	-752	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4147	-0-	-683	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3921	-0-	-791	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3321	-0-	-1174	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	2942	-0-	-1034	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3326	-0-	-952	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

10	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	24543	-0-	21443	21443	24543	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

10	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1431	-0-	-1049	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

10	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

10	5115	X	3897	-0-	-1218	-0-	116	1	3781	2	Y	-0-					-0-
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	151	1	4952	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4508	-0-	-607	-0-	137	1	4371	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4140	-0-	-975	-0-	124	1	4016	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4613	-0-	-7	-0-	145	1	4468	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	3098	-0-	-2017	-0-	97	1	3001	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

10	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1123	-0-	-347	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	917	-0-	-571	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	727	-0-	-309	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	706	-0-	-286	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

10	5177	X	4570	-0-	-607	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	3975	-0-	-765	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4111	-0-	-694	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4460	-0-	-283	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	4002	-0-	-114	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4461	-0-	-96	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	56	1	1776	2	N	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	50	1	1653	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	798	-0-	-535	-0-	31	1	767	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	364	-0-	-840	-0-	17	1	347	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	27	1	1086	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					3
11	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	1163	2			Y	-0-					3
12	1581	N	668	-0-	-913	-0-	668	2			Y	-0-					3
01	1581	N	666	-0-	-915	-0-	666	2			Y	-0-					3
02	1092	N	1014	-0-	-78	-0-	1014	2			Y	-0-					3
*03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	123	-0-	-745	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

10	3472	X	2585	-0-	-887	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2456	-0-	-904	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2404	-0-	-1285	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	2585	-0-	-1104	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2142	-0-	-1190	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2005	-0-	-568	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	556	-0-	-368	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

10	1116	N	813	-0-	-303	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	297	-0-	-347	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

10	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2311	-0-	-237	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2620	-0-	-201	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2161	-0-	-722	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2004	-0-	-600	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	696	-0-	-2187	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

10	2666	X	1954	-0-	-712	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2205	-0-	-375	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	1711	-0-	-955	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1569	-0-	-1004	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1950	-0-	-122	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1302	-0-	-403	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

10	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	962	-0-	-2014	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	400	-0-	-2824	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	1998	-0-	-970	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	978	-0-	-2308	-0-	978	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

10	3627	X	2914	-0-	-713	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3457	-0-	-201	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	3176	-0-	-156	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2931	-0-	-758	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

10	4588	X	2780	-0-	-1808	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	589	-0-	-2201	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	3104	-0-	-1432	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	2012	-0-	-3010	-0-	2012	2			Y	-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 #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
11	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
01	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
02	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
*03	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

10	1829 N	443	-0-	-1386	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	343	-0-	-1114	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
*03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-			3
11	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2		Y	-0-			3
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-			3
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-			3
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2		Y	-0-			3
03	992 N	923	-0-	-69	-0-	923	2		Y	-0-			3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

10	4526 X	3728	-0-	-798	-0-	3728	2		Y	-0-			-0-
11	4380 X	3835	-0-	-545	-0-	3835	2		Y	-0-			-0-
12	4526 X	3503	-0-	-1023	-0-	3503	2		Y	-0-			-0-
01	4464 X	1342	-0-	-3122	-0-	1342	2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3226	-0-	-806	-0-	3226	2		Y	-0-			-0-
*03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	2790 X	2271	-0-	-519	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2051	-0-	-649	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	1758	-0-	-1032	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	1609	-0-	-1181	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	5089	-0-	1989	1989	5089	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

10	3100	X	2545	-0-	-555	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
02	2744	N	2333	-0-	-411	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
*03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

10	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

10	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	684	-0-	-688	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

10	2852	X	2101	-0-	-751	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	1845	-0-	-855	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3567	-0-	467	467	3567	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2665	-0-	-187	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1105	-0-	-662	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
01	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					3
11	3180	X	2840	-0-	-340	-0-	2840	2			Y	-0-					3
12	3689	X	2436	-0-	-1253	-0-	2436	2			Y	-0-					3
01	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			Y	-0-					3
02	3332	X	2683	-0-	-649	-0-	2683	2			Y	-0-					3
03	3410	X	839	-0-	-2571	-0-	839	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	988	-0-	-468	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

10	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	304	-0-	-200	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

10	2356	X	1398	-0-	-958	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1189	-0-	-1091	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	982	-0-	-306	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	919	-0-	-507	-0-	919	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

10	9300	X	7181	-0-	-2119	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-
11	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			Y	-0-					-0-
12	9083	X	8387	-0-	-696	-0-	8387	2			Y	-0-					-0-
01	9021	X	7496	-0-	-1525	-0-	7496	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7499	-0-	-817	-0-	7499	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	7422	-0-	-1785	-0-	7422	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

10	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

10	4867	X	3869	-0-	-998	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	3433	-0-	-1277	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	2402	-0-	-2279	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
*03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

10	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3865	-0-	-815	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4368	-0-	-406	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3381	-0-	-735	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3474	-0-	-1114	-0-	3474	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 #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-			-0-
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3733	-0-	-173	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
01	4123 X	3783	-0-	-340	-0-	3783	2		N	-0-			-0-
02	3724 X	3414	-0-	-310	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3561	-0-	-562	-0-	3561	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2		Y	-0-			-0-
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2		Y	-0-			-0-
12	4743 X	4397	-0-	-346	-0-	4397	2		Y	-0-			-0-
01	4743 X	4214	-0-	-529	-0-	4214	2		Y	-0-			-0-
02	4284 X	3828	-0-	-456	-0-	3828	2		Y	-0-			-0-
*03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
12	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
*03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
*03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

10	4991 X	3150	-0-	-1841	-0-	3150	2		Y	-0-			-0-
11	5010 X	4745	-0-	-265	-0-	4745	2		Y	-0-			-0-
12	5177 X	4671	-0-	-506	-0-	4671	2		Y	-0-			-0-
01	5177 X	4534	-0-	-643	-0-	4534	2		Y	-0-			-0-
02	4536 X	3516	-0-	-1020	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	3333	-0-	-1565	-0-	3333	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	2		Y	-0-			-0-
02	560 N	486	-0-	-74	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
03	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		Y	-0-			-0-
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		Y	-0-			-0-
12	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2		Y	-0-			-0-
01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-
02	3612 X	2271	-0-	-1341	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-
*03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 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
10	1612 N	936	-0-	-676	-0-	936	2		Y	-0-			4
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		Y	-0-			4
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-			4
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		Y	-0-			4
02	1680 N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2		Y	-0-			4
*03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		Y	-0-			4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		Y	-0-			-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
02	1428 N	1271	-0-	-157	-0-	1271	2		Y	-0-			-0-
*03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

10	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2		Y	-0-			3
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		Y	-0-			3
12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		Y	-0-			3
01	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2		Y	-0-			3
02	3500 X	2993	-0-	-507	-0-	2993	2		Y	-0-			3
*03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		Y	-0-			3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

10	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3712	2		Y	-0-			-0-
11	3600 X	3167	-0-	-433	-0-	3167	2		Y	-0-			-0-
12	3193 X	2754	-0-	-439	-0-	2754	2		Y	-0-			-0-
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		Y	-0-			-0-
02	3360 X	2704	-0-	-656	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	2753	-0-	-967	-0-	2753	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

10	4030 X	1284	-0-	-2746	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
11	3840 X	1083	-0-	-2757	-0-	1083	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	986	-0-	-2982	-0-	986	2		Y	-0-			-0-
01	3844 X	2313	-0-	-1531	-0-	2313	2		Y	-0-			-0-
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		Y	-0-			-0-
*03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

10	3441 X	2839	-0-	-602	-0-	2839	2		Y	-0-			-0-
11	3330 X	2324	-0-	-1006	-0-	2324	2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	2069	-0-	-1372	-0-	2069	2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	835	-0-	-2606	-0-	835	2		Y	-0-			-0-
02	2996 X	1707	-0-	-1289	-0-	1707	2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	1812	-0-	-1040	-0-	1812	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

10	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2		Y	-0-			-0-
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		Y	-0-			-0-
12	4929 X	2919	-0-	-2010	-0-	2919	2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	1340	-0-	-3589	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-
02	4452 X	828	-0-	-3624	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
03	4526 X	459	-0-	-4067	-0-	459	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		Y	-0-			-0-
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		Y	-0-			-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		Y	-0-			-0-
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-
03	2232 N	1895	-0-	-337	-0-	1895	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

10	1457 X	1252	-0-	-205	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-			-0-
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-
01	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		Y	-0-			-0-
02	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		Y	-0-			-0-
*03	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		Y	-0-			-0-
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-			-0-
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		Y	-0-			-0-
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-			-0-
*03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1341	-0-	-364	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1402	-0-	-334	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	763	-0-	-805	-0-	763	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

10	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2533	-0-	-167	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2572	-0-	-218	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
03	2573 N	1916	-0-	-657	-0-	1916	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

10	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1725	2		Y	-0-			3
11	1740 N	1596	-0-	-144	-0-	1596	2		Y	-0-			3
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		Y	-0-			3
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		Y	-0-			3
02	1484 N	1469	-0-	-15	-0-	1469	2		Y	-0-			3
03	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	1603	2		Y	-0-			3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
12	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
02	3892 X	3587	-0-	-305	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
03	4371 X	3808	-0-	-563	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

10	4619 X	4084	-0-	-535	-0-	4084	2			Y	-0-					59
11	4440 X	4089	-0-	-351	-0-	4089	2			Y	-0-					59
12	4588 X	4413	-0-	-175	-0-	4413	2			Y	-0-					59
01	4526 X	4444	-0-	-82	-0-	4444	2			Y	-0-					59
02	4032 X	3663	-0-	-369	-0-	3663	2			Y	-0-					59
03	4402 X	3989	-0-	-413	-0-	3989	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

10	2015 X	1868	-0-	-147	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
11	1950 X	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
12	1922 X	1724	-0-	-198	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
01	1860 X	1232	-0-	-628	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	3057	-0-	257	257	3057	2			Y	-0-					-0-
*03	2893 N	2636	-0-	-257	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

10	4743 X	3043	-0-	-1700	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
11	4590 X	3859	-0-	-731	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
12	4743 X	4362	-0-	-381	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	2929	-0-	-1225	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
02	3640 X	2571	-0-	-1069	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
03	4371 X	2982	-0-	-1389	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
01	5363 X	4529	-0-	-834	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
02	4844 X	3960	-0-	-884	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	3949	-0-	-1414	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

10	6138 X	5789	-0-	-349	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	5820 X	5561	-0-	-259	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
12	5983 X	5819	-0-	-164	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5467	-0-	-516	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
02	5348 X	4985	-0-	-363	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5783	-0-	-45	-0-	5783	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

10	775 N	493	-0-	-282	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	690 N	435	-0-	-255	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3		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
10	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	1288	3		Y	-0-			70
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		Y	-0-			70
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		Y	-0-			70
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		Y	-0-			70
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		Y	-0-			70
*03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (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
10	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	3		Y	-0-			-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		Y	-0-			-0-
12	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1199	-0-	-33	-0-	1199	3		Y	-0-			-0-
03	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1340	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			144
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			144
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			144
01	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2		N	-0-			144
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	1035	2		N	-0-			144
03	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	1066	2		N	-0-			144

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

10	341	N	40	-0-	-301	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-			-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	Y	-0-			-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	Y	-0-			-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	Y	-0-			-0-
03	1209	N	722	-0-	-487	-0-	722	3	Y	-0-			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

10	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	173	1	2883	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
11	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	171	1	2807	2	Y	-0-					2
12	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	175	1	2888	2	Y	1					3
							1	9									
01	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	175	1	2798	2	Y	5					8
							6	9									
02	2828	X	2697	-0-	-131	-0-	154	1	2540	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	167	1	2553	2	Y	2					5
							2	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					163
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					163
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					163
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					163
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					163
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	N	-0-					163

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

10	4185	X	3645	-0-	-540	-0-	215	1	3430	2	N	-0-					3
11	3810	X	3612	-0-	-198	-0-	136	1	3476	2	N	-0-	2	1			1
12	3875	X	3139	-0-	-736	-0-	3122	2	17	9	N	15					16
01	3875	X	3123	-0-	-752	-0-	3123	2			N	-0-					16
*02	3472	X	2829	-0-	-643	-0-	2829	2			N	-0-					16
*03	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					16

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

10	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					3
11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					3
12	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					3
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2621	2	194	9	N	176	177	1			2
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					2
*03	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

10	2263 N	2184	-0-	-79	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
11	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2684	-0-	-354	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2645	-0-	-393	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
02	2632 X	1835	-0-	-797	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
03	2790 X	2193	-0-	-597	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

10	3658 X	2017	-0-	-1641	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
12	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
*03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					55
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					55
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					55
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					55
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					55
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					45
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					45
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					45
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					45
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					45
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					65
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					65
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					65
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					65
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					65
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3824	-0-	-68	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
*03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	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
10	1085 N	661	-0-	-424	-0-	28	1	633	2	N	-0-					176
11	1380 N	321	-0-	-1059	-0-	14	1	307	2	N	-0-					176
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	118	1	2646	2	N	-0-					176
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	2	N	-0-					176
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	2	N	-0-					176
*03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	97	1	2108	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

10	2170 N	1287	-0-	-883	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
12	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
02	1960 N	1747	-0-	-213	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
*03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	2449 N	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
01	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
02	2128 N	1546	-0-	-582	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
03	2170 N	1833	-0-	-337	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	961 N	730	-0-	-231	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	597	-0-	-302	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	700 N	194	-0-	-506	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	237	-0-	-507	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	403 N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14601 X	8393	-0-	-6208	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
11	10800 X	5841	-0-	-4959	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
12	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	3			N	-0-					-0-
01	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	3			N	-0-					-0-
02	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	3			N	-0-					-0-
03	14601 X	6834	-0-	-7767	-0-	6834	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	1400	1	3346	2	N	-0-					-0-
11	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	1000	1	3350	2	N	-0-					-0-
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	1300	1	4161	2	N	-0-					-0-
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	1300	1	2515	2	N	-0-					-0-
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	1250	1	3847	2	N	-0-					-0-
*03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	1250	1	3946	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
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
*03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-

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
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
01	4650 X	4635	-0-	-15	-0-	4634	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4368 X	3416	-0-	-952	-0-	3416	3			Y	-0-					-0-
03	4836 X	4316	-0-	-520	-0-	4316	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 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
10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
01	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
02	1876 X	1841	-0-	-35	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
03	2077 X	566	-0-	-1511	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

10	2790 N	2662	-0-	-128	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
11	2580 N	2242	-0-	-338	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
12	2728 N	2365	-0-	-363	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
01	2666 N	2368	-0-	-298	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
02	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
03	2666 X	2327	-0-	-339	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					13
11	1710 X	1545	-0-	-165	-0-	1545	3			N	-0-					13
12	1767 X	1372	-0-	-395	-0-	1372	3			N	-0-					13
01	1860 X	1493	-0-	-367	-0-	1493	3			N	-0-					13
02	1456 N	1446	-0-	-10	-0-	1446	3			N	-0-					13
03	2108 N	1746	-0-	-362	-0-	1746	3			N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

10	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
12	4836 X	4433	-0-	-403	-0-	4433	3			Y	-0-					-0-
01	4836 X	4150	-0-	-686	-0-	4149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4536 X	3954	-0-	-582	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
03	5022 X	4121	-0-	-901	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

10	6262 X	6216	-0-	-46	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
11	6060 X	5813	-0-	-247	-0-	5813	3			Y	-0-					-0-
12	6262 X	5930	-0-	-332	-0-	5929	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6265	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			Y	-0-					-0-
*03	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6693	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
11	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
12	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
*03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

10	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
11	2280 N	2217	-0-	-63	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
12	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
03	2387 X	2267	-0-	-120	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
*03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			Y	-0-					-0-
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			Y	-0-					-0-
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			Y	-0-					-0-
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5620	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	7224	X	4578	-0-	-2646	-0-	4578	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	4626	-0-	-3372	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1672	-0-	-176	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1891	-0-	-186	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
*03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	1793	-0-	-2144	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2483	-0-	-1327	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2661	-0-	-1276	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2424	-0-	-1513	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
*03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	N	2929	-0-	-78	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2768	-0-	-82	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
12	3007	N	2949	-0-	-58	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2910	-0-	-4	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
*03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2431	-0-	-719	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2074	-0-	-716	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2159	-0-	-817	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1897	-0-	-371	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2245	-0-	-266	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
03	1984	X	533	-0-	-1451	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	530	-0-	-431	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	55	-0-	-906	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	376	-0-	-408	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	7703	-0-	4603	4603	7702	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	6008	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5764	-0-	-296	-0-	5764	3			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5197	-0-	-1065	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	5585	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5432	X	4970	-0-	-462	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
03	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	624	-0-	-430	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1033	-0-	-59	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1448	-0-	-567	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
12	1426 N	1032	-0-	-394	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
01	1519 N	700	-0-	-819	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
*03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

10	4154 X	4001	-0-	-153	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
11	3900 X	3781	-0-	-119	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
12	4030 X	3975	-0-	-55	-0-	3975	3			Y	-0-					-0-
01	4030 X	2730	-0-	-1300	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
02	3472 X	759	-0-	-2713	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
03	3844 X	2564	-0-	-1280	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

10	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1418	-0-	-262	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
*03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

10	2139 N	1589	-0-	-550	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1592	-0-	-388	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
12	1798 N	1595	-0-	-203	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
*03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

10	2356 X	350	-0-	-2006	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	329	-0-	-1141	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	427	-0-	-173	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
03	1178 N	503	-0-	-675	-0-	503	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOODY "A" WELL #: 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
10	9889	X	9187	-0-	-702	-0-	9187	3			Y	-0-					-0-
11	9240	X	8442	-0-	-798	-0-	8442	3			Y	-0-					-0-
12	9548	X	8032	-0-	-1516	-0-	8031	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9548	X	5704	-0-	-3844	-0-	5702	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11010	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9978	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

10	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
11	6210	X	6039	-0-	-171	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6396	-0-	-21	-0-	6395	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6417	X	5872	-0-	-545	-0-	5870	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
*03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	2773	-0-	-575	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2947	-0-	147	147	2947	3			Y	-0-					-0-
03	2728 X	2558	-0-	-170	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					47
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					47
12	1302 N	1258	-0-	44	-0-	1258	3			Y	-0-					47
01	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3			Y	-0-					47
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					47
*03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

10	744 N	686	-0-	58	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
01	682 N	612	-0-	70	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
*03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

10	3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
11	3180 X	3051	-0-	-129	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
12	3286 X	3103	-0-	-183	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-
01	3255 X	3169	-0-	86	-0-	3168	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2884 X	2768	-0-	-116	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
03	3224 X	3092	-0-	-132	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

10	1612 N	1559	-0-	53	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1316	-0-	-234	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
*03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

10	2108 N	2067	-0-	41	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
11	2040 N	1852	-0-	-188	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
12	2015 N	1957	-0-	58	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
01	2077 N	2059	-0-	18	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
03	2263 X	2109	-0-	-154	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
*03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1416	-0-	-723	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

10	1953	N	1094	-0-	-859	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

10	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3754	-0-	-266	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3949	-0-	-174	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3847	-0-	-276	-0-	3846	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3612	X	3449	-0-	-163	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
*03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

10	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2518	-0-	-551	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1438	-0-	-670	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1098	-0-	-694	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1191	-0-	-1134	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

10	992	N	804	-0-	-188	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	896	N	670	-0-	-226	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	992	N	451	-0-	-541	-0-	451	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2757	-0-	-71	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	251	-0-	-431	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

10	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	3063	-0-	-57	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	1364	-0-	-1860	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	181	-0-	-3043	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	135	-0-	-2777	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	598	-0-	-2626	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3554	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3332	X	3183	-0-	-149	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3405	-0-	-284	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

10	4185	X	3620	-0-	-565	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	3855	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
*03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

10	1395	N	795	-0-	-600	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	890	-0-	-400	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	566	-0-	-240	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

10	3100	N	3358	-0-	258	1250	3358	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2843	-0-	-157	1093	2843	3			Y	-0-					-0-
12	3760	X	2667	-0-	-1093	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	2087	-0-	-125	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2212	-0-	-237	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1520	-0-	-272	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1855	-0-	-222	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2449 N	2233	-0-	-216	-0-	2233 3		Y	-0-			-0-
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		Y	-0-			-0-
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		Y	-0-			-0-
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		Y	-0-			-0-
02	2240 N	2037	-0-	-203	-0-	2037 3		Y	-0-			-0-
03	2883 X	2346	-0-	-537	-0-	2346 3		Y	-0-			-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

10	3999 X	3261	-0-	-738	-0-	3261 3		N	-0-			-0-
11	3870 X	2702	-0-	-1168	-0-	2702 3		N	-0-			-0-
12	3999 X	3456	-0-	-543	-0-	3456 3		N	-0-			-0-
01	3844 X	3702	-0-	-142	-0-	3701 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3080 X	2618	-0-	-462	-0-	2618 3		N	-0-			-0-
03	3999 X	3175	-0-	-824	-0-	3175 3		N	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

10	837 N	583	-0-	-254	-0-	583 3		Y	-0-			-0-
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	462 3		Y	-0-			-0-
12	806 N	569	-0-	-237	-0-	569 3		Y	-0-			-0-
01	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3		Y	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-			-0-
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

10	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		Y	-0-			-0-
11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		Y	-0-			-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		Y	-0-			-0-
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		Y	-0-			-0-
02	2548 X	2311	-0-	-237	-0-	2311 3		Y	-0-			-0-
03	3472 X	2516	-0-	-956	-0-	2516 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

10	3720 X	3683	-0-	-37	-0-	3683 3		Y	-0-			-0-
11	3600 X	3569	-0-	-31	-0-	3569 3		Y	-0-			-0-
12	3720 X	3645	-0-	-75	-0-	3645 3		Y	-0-			-0-
01	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	3606 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3453	-0-	-50	-0-	3453 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3		Y	-0-			-0-
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3		Y	-0-			-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		Y	-0-			-0-
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3		Y	-0-			-0-
02	2324 N	2311	-0-	-13	-0-	2311 3		Y	-0-			-0-
03	2573 X	2477	-0-	-96	-0-	2477 3		Y	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	2903	-0-	-693	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3220	-0-	-280	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3589	-0-	-286	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3866	-0-	-64	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3612	X	3136	-0-	-476	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2041	-0-	-1199	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	1130	-0-	-1939	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	1189	-0-	-1880	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1408	-0-	-972	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1812	-0-	-451	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	534	-0-	-551	-0-	534	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2028	-0-	-132	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1485	-0-	-419	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2203	-0-	-29	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294 X	2217	-0-	-77	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
11	2220 X	1761	-0-	-459	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
12	2294 X	1664	-0-	-630	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
02	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
*03	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
11	2400 N	2337	-0-	-63	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
12	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
01	2635 N	2324	-0-	-311	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
*03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

10	6727 X	4598	-0-	-2129	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
11	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			Y	-0-					-0-
12	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7447	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	7420 X	6013	-0-	-1407	-0-	6012	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	8215 X	6312	-0-	-1903	-0-	6311	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

10	7657 X	7502	-0-	-155	-0-	7502	3			Y	-0-					-0-
11	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-
12	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7328	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7502 X	7330	-0-	-172	-0-	7328	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6599	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6983	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

10	4216 X	3282	-0-	-934	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3267	-0-	-753	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3672	-0-	-482	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
01	4030 X	3625	-0-	-405	-0-	3624	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-
*03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

10	651 N	354	-0-	-297	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	392 N	279	-0-	-113	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	713 N	322	-0-	-391	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 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
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3314	-0-	-592	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	3546	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6104	X	3154	-0-	-2950	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	3520	-0-	-3238	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

10	3255	X	2710	-0-	-545	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3430	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3418	-0-	-395	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			Y	-0-					-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3500	X	2946	-0-	-554	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
*03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3898	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3640	X	3608	-0-	-32	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

10	3100	N	5227	-0-	2127	4762	5227	3			Y	-0-					124
11	9549	X	4787	-0-	-4762	-0-	4787	3			Y	-0-					124
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			Y	-0-					124
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3886	3	1	9	Y	1	1	1			124
02	4032	X	3701	-0-	-331	-0-	3701	3			Y	-0-					124
03	4464	X	3898	-0-	-566	-0-	3898	3			Y	-0-					124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

10	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	3108	3			Y	-0-					60
11	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2837	3			Y	-0-					60
12	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			Y	-0-					60
01	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	3113	3			Y	-0-					60
02	2800	X	2709	-0-	-91	-0-	2709	3			Y	-0-					60
03	3503	X	2138	-0-	-1365	-0-	2138	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

10	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5662	-0-	-338	-0-	5662	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	6084	-0-	-116	-0-	6083	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6200	X	5968	-0-	-232	-0-	5966	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
*03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

10	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3107	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2772	X	2768	-0-	-4	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

10	3534	X	2978	-0-	-556	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2776	-0-	-374	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	3			Y	-0-					-0-
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-
*03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092 X	2286	-0-	-1806	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
11	3960 X	3265	-0-	-695	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
12	4092 X	3657	-0-	-435	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3609	-0-	-483	-0-	3608	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
*03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

10	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			Y	-0-					-0-
11	5610 X	5282	-0-	-328	-0-	5282	3			Y	-0-					-0-
12	5797 X	5417	-0-	-380	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
01	5797 X	5722	-0-	-75	-0-	5720	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5264 X	5117	-0-	-147	-0-	5117	3			Y	-0-					-0-
03	6169 X	5356	-0-	-813	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

10	5084 X	4977	-0-	-107	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
11	4920 X	4756	-0-	-164	-0-	4756	3			Y	-0-					-0-
12	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			Y	-0-					-0-
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5292	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4508 X	4232	-0-	-276	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-
*03	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
11	3030 X	2868	-0-	-162	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
12	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
01	3131 X	3042	-0-	-89	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
02	2912 X	1984	-0-	-928	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
*03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

10	4278 X	3583	-0-	-695	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3347	-0-	-673	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
12	4030 X	3357	-0-	-673	-0-	3357	3			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3462	-0-	-196	-0-	3461	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
*03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

10	2232 X	1571	-0-	-661	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
11	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
12	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
01	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1596 X	486	-0-	-1110	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
03	3224 X	601	-0-	-2623	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4639	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
*03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

10	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			Y	-0-					48
11	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2024	3			Y	-0-					48
12	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	2074	3			Y	-0-					48
01	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	2073	3			Y	-0-					48
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					48
03	2449	X	2225	-0-	-224	-0-	2225	3			Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1466	-0-	-130	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1284	-0-	-514	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

10	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2172	-0-	-40	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			Y	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3369	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3220	X	3054	-0-	-166	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

10	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3116	-0-	116	116	3116	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3281	-0-	181	297	3281	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3058	-0-	-42	255	3058	3			Y	-0-					-0-
02	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 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
10	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3081	-0-	-1239	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3802	-0-	-445	-0-	3802	3			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3503	-0-	-868	-0-	3502	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3948	X	3249	-0-	-699	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3982	-0-	-575	-0-	3982	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

10	2852	N	2526	-0-	-326	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2253	-0-	-447	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1485	-0-	-615	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3600	-0-	-1112	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	2585	-0-	-2127	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
*03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

10	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2882	-0-	-748	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3231	-0-	-520	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3341	-0-	-410	-0-	3340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
*03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

10	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3047	-0-	47	47	3047	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3163	-0-	63	110	3163	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3223	-0-	123	233	3222	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3095	X	2862	-0-	-233	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
*03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1268	-0-	-1822	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	1786	-0-	-1407	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2887	-0-	-306	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-
*03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

10	4774 X	4509	-0-	-265	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-
11	4590 X	4241	-0-	-349	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
12	4743 X	4353	-0-	-390	-0-	4353	3			Y	-0-					-0-
01	4619 X	4234	-0-	-385	-0-	4233	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3976 X	3952	-0-	-24	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
03	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

10	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			Y	-0-					-0-
11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			Y	-0-					-0-
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			Y	-0-					-0-
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5185	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4760 X	4594	-0-	-166	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
03	5270 X	4835	-0-	-435	-0-	4835	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
03	2573 X	2404	-0-	-169	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
12	961 X	68	-0-	-893	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	2716 X	1137	-0-	-1579	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
*03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6951	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	864	-0-	-396	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	939	-0-	-580	-0-	939	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	20	-0-	-4072	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	610	-0-	-3350	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	4050	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
*03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	7738	-0-	-725	-0-	7738	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	7507	-0-	-683	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	7754	-0-	-709	-0-	7753	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8339	X	7869	-0-	-470	-0-	7866	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7336	X	6856	-0-	-480	-0-	6855	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8463	X	6978	-0-	-1485	-0-	6977	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2055	-0-	-859	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2569	-0-	-159	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2289	-0-	-119	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2318	-0-	-322	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2249	-0-	-386	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1999	-0-	-157	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2484	-0-	-606	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2718	-0-	-41	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

10	4774	X	2502	-0-	-2272	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					-0-
01	4619	X	233	-0-	-4386	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	4732	X	23	-0-	-4709	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7594	-0-	-218	-0-	7593	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

10	2463	N	2401	-0-	-62	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
02	1764	X	1508	-0-	-256	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1139	-0-	-814	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

10	3999	X	3281	-0-	-718	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3248	-0-	-382	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3996	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			Y	-0-					-0-
*03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6423	-0-	-180	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	6046	-0-	-344	-0-	6046	3			Y	-0-					-0-
12	6541	X	3461	-0-	-3080	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
01	6510	X	2801	-0-	-3709	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
02	5432	X	3439	-0-	-1993	-0-	3439	3			Y	-0-					-0-
03	6014	X	4631	-0-	-1383	-0-	4631	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

10	4371	X	3886	-0-	-485	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3500	-0-	-610	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3090	-0-	-1157	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
*03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

10	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1710	-0-	-166	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

10	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3673	-0-	-737	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3931	-0-	-595	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	4097	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	4465	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

10	6014	X	2380	-0-	-3634	-0-	2380	3			Y	-0-					58
11	5760	X	3240	-0-	-2520	-0-	3240	3			Y	-0-					58
12	5518	X	3787	-0-	-1731	-0-	3787	3			Y	-0-					58
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6976	3	2	9	Y	2	2	1			58
02	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			Y	-0-					58
*03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7540	3	1	9	Y	1	1	1			58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

10	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3192	X	2968	-0-	-224	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2	-0-	-3656	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4393	-0-	-970	-0-	4393	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4164	-0-	-786	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	2686	-0-	-2429	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	1102	-0-	-4013	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
02	4004	X	1209	-0-	-2795	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
03	4433	X	1077	-0-	-3356	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					17
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-					17
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			Y	-0-					17
01	4650	X	4287	-0-	-363	-0-	4286	3	1	9	Y	1	1	1			17
02	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	4229	3			Y	-0-					17
03	4836	X	4435	-0-	-401	-0-	4435	3			Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3003	-0-	-1275	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2012	-0-	-1588	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	1735	-0-	-1985	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2251	-0-	-1407	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
*03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	1405	-0-	-4144	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	3			Y	-0-					-0-
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5452	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
03	10633	X	5296	-0-	-5337	-0-	5296	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3482	-0-	-1168	-0-	3482	3			Y	-0-					18
11	3600	X	2836	-0-	-764	-0-	2836	3			Y	-0-					18
12	3720	X	2834	-0-	-886	-0-	2834	3			Y	-0-					18
01	3720	X	2828	-0-	-892	-0-	2828	3			Y	-0-					18
02	3080	X	2586	-0-	-494	-0-	2586	3			Y	-0-					18
03	3410	X	2231	-0-	-1179	-0-	2231	3			Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4854	-0-	-75	-0-	4854	3			Y	-0-					15
11	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	4657	3			Y	-0-					15
12	4929	X	4770	-0-	-159	-0-	4770	3			Y	-0-					15
01	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	4687	3	1	9	Y	1	1	1			15
02	4424	X	4332	-0-	-92	-0-	4332	3			Y	-0-					15
03	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	4759	3			Y	-0-					15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3760	-0-	-239	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3566	-0-	-304	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3388	X	3000	-0-	-388	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					67
11	2070	X	22	-0-	-2048	-0-	22	3			Y	-0-					67
12	558	X	338	-0-	-220	-0-	338	3			Y	-0-					67
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					67
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					67
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4948	-0-	-632	-0-	4948	3			Y	-0-					23
11	5190	X	4663	-0-	-527	-0-	4663	3			Y	-0-					23
12	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	4432	3			Y	-0-					23
01	5084	X	4431	-0-	-653	-0-	4430	3	1	9	Y	1	1	1			23
02	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	3			Y	-0-					23
03	4805	X	4642	-0-	-163	-0-	4642	3			Y	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
*03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 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
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2694	-0-	-134	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			Y	-0-					-0-
*03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "D" WELL #: 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
10	4123	X	3267	-0-	-856	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3250	-0-	-740	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3526	-0-	-566	-0-	3525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3500	X	3177	-0-	-323	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	9641	-0-	-248	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
11	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8658	-0-	-22	-0-	8657	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9641	X	8478	-0-	-1163	-0-	8475	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8904	X	6728	-0-	-2176	-0-	6727	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	9889	X	6695	-0-	-3194	-0-	6694	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6147	-0-	-270	-0-	6147	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5335	-0-	-665	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5200	-0-	-1000	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5833	-0-	-367	-0-	5831	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5488	X	5339	-0-	-149	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	995	-0-	-5081	-0-	995	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6425	-0-	-364	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5365	-0-	-1205	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6271	-0-	-394	-0-	6270	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6594	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6323	-0-	-466	-0-	6322	3	1	9	N	1	1	1			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	4053	-0-	-27	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4151	-0-	-34	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4113	-0-	-10	-0-	4112	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4275	-0-	-468	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	4438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
*03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3290	-0-	290	290	3290	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2973	-0-	-127	163	2973	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3209	-0-	109	272	3208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3080	X	2808	-0-	-272	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
03	3937	X	2561	-0-	-1376	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	3			Y	-0-					-0-
11	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			Y	-0-					-0-
12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7488	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6881	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			Y	-0-					-0-
*03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6234	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4383	-0-	-957	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4605	-0-	-913	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4537	-0-	-981	-0-	4536	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4984	X	4152	-0-	-832	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4505	-0-	-1013	-0-	4505	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	3			Y	-0-					60
11	1590	N	1002	-0-	-588	-0-	1002	3			Y	-0-					60
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					60
01	1581	N	244	-0-	-1337	-0-	244	3			Y	-0-					60
02	1456	X	563	-0-	-893	-0-	563	3			Y	-0-					60
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	900	N	446	-0-	-454	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	224	-0-	-2070	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	961	N	73	-0-	-888	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-

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
10	8060	X	7959	-0-	-101	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	7757	-0-	-13	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	8032	-0-	-59	-0-	8031	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8091	X	7880	-0-	-211	-0-	7877	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7308	X	7217	-0-	-91	-0-	7216	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8711	X	7787	-0-	-924	-0-	7786	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
12	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3833	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3136 X	2976	-0-	-160	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3472 X	2616	-0-	-856	-0-	2616	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

10	4185 X	4114	-0-	-71	-0-	4114	3			Y	-0-					20
11	4050 X	3868	-0-	-182	-0-	3868	3			Y	-0-					20
12	4185 X	245	-0-	-3940	-0-	245	3			Y	-0-					20
01	4185 X	387	-0-	-3798	-0-	387	3			Y	-0-					20
02	3556 X	40	-0-	-3516	-0-	40	3			Y	-0-					20
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

10	713 N	463	-0-	-250	-0-	463	3			Y	-0-					8
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					8
12	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3			Y	-0-					8
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	3			Y	-0-					8
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					8
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

10	3813 X	10	-0-	-3803	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	3690 X	29	-0-	-3661	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	3255 X	606	-0-	-2649	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	28 X	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

10	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
11	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	3			N	-0-					-0-
12	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10305	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	10399	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9297	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9961	3	2	9	N	2	2	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

10	2945 N	2914	-0-	-31	-0-	2914	3			Y	-0-					62
11	3000 N	4399	-0-	1399	1399	4399	3			Y	-0-					62
12	3100 N	5388	-0-	2288	3687	5388	3			Y	-0-					62
01	3100 N	4835	-0-	1735	5422	4833	3	2	9	Y	2	2	1			62
02	9568 X	4146	-0-	-5422	-0-	4146	3			Y	-0-					62
*03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

10	3100 N	4073	-0-	973	973	4073	3			Y	-0-					-0-
11	3000 N	3458	-0-	458	1431	3458	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3689	-0-	589	2020	3689	3			Y	-0-					-0-
01	4973 X	2953	-0-	-2020	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
02	3472 X	2017	-0-	-1455	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
03	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5443	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
*03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2544	-0-	-156	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2556	-0-	-141	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2277	-0-	-75	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4466	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
*03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
03	1643	X	1341	-0-	-302	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	N	2860	-0-	-209	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
*03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1069	-0-	-729	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1070	-0-	-610	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1043	-0-	-693	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	941	-0-	-795	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	724	-0-	-340	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	772	-0-	-1305	-0-	772	3			N	-0-					-0-

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
10	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	5113	-0-	-64	-0-	5113	3			Y	-0-					-0-
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5225	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
03	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	5026	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2854	-0-	-897	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	1493	-0-	-1807	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3446	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 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
10	6665	X	5974	-0-	-691	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5554	-0-	-686	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5249	-0-	-1137	-0-	5249	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	4873	-0-	-1482	-0-	4871	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3719	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3727	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

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
10	5208	X	4945	-0-	-263	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4711	-0-	-239	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4842	-0-	-149	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	4839	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4487	-0-	-287	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1131	-0-	-1132	-0-	1131	3			Y	-0-					24
11	2280	N	1398	-0-	-882	-0-	1398	3			Y	-0-					24
12	2170	N	1023	-0-	-1147	-0-	1023	3			Y	-0-					24
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					24
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					24
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

10	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
*03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2723	-0-	-609	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	260	-0-	-400	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

10	8029	X	7429	-0-	-600	-0-	7429	3			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7272	-0-	-498	-0-	7272	3			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7509	-0-	-520	-0-	7508	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8029	X	7399	-0-	-630	-0-	7397	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6636	X	6585	-0-	-51	-0-	6584	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	7347	X	6455	-0-	-892	-0-	6454	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

10	4309	X	3559	-0-	-750	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3798	-0-	-372	-0-	3798	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	3912	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
*03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

10	713	N	339	-0-	-374	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	690	N	265	-0-	-425	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	434	N	127	-0-	-307	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4172 X	883	-0-	-3289	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
11	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
12	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8210	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8242	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6807	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	6510 X	6017	-0-	-493	-0-	6017	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					13
11	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	1918	3			Y	-0-					13
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					13
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					13
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					13
03	2263 X	2261	-0-	-2	-0-	2261	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	3260	-0-	-274	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
11	3420 X	2905	-0-	-515	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3317	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
*03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774 X	2532	-0-	-2242	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
11	3600 X	2782	-0-	-818	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
12	3348 X	2557	-0-	-791	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
*03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029 X	7443	-0-	-586	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
11	7740 X	7223	-0-	-517	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
12	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7854	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7595 X	6267	-0-	-1328	-0-	6265	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7628	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8029 X	7851	-0-	-178	-0-	7850	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618 X	8597	-0-	-21	-0-	8597	3			Y	-0-					-0-
11	8340 X	8151	-0-	-189	-0-	8151	3			Y	-0-					-0-
12	8618 X	8365	-0-	-253	-0-	8364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8618 X	8284	-0-	-334	-0-	8281	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	7336 X	6713	-0-	-623	-0-	6712	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	8122 X	7592	-0-	-530	-0-	7591	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1768	-0-	-92	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

10	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2958	-0-	-162	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3061	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1891	-0-	-349	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	893	-0-	-1587	-0-	893	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

10	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	1803	3			Y	-0-					15
11	2100	N	1578	-0-	-522	-0-	1578	3			Y	-0-					15
12	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1833	3			Y	-0-					15
01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	3			Y	-0-					15
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					15
03	1922	X	1857	-0-	-65	-0-	1857	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4785	-0-	-75	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	2398	-0-	-2841	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	3718	-0-	-1521	-0-	3717	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4732	X	4659	-0-	-73	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	4824	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7847	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7706	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6923	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	9455	X	7767	-0-	-1688	-0-	7766	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

10	7595	X	4200	-0-	-3395	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	3870	-0-	-1590	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
12	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7678	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10111	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9183	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9092	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	27	1	7231	3	N	-0-					-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	29	1	6053	3	N	-0-					-0-
*03	70907	X	70907	-0-	-0-	-0-	22	1	70885	3	N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4471	-0-	-86	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4943	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4732	X	4257	-0-	-475	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4239	-0-	-1000	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19975	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12637	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14019	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14032	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12581	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13849	3	2	9	N	2	2	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3			N	-0-					-0-
11	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	3			N	-0-					-0-
12	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11473	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12170	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10655	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11470	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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
10	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	589	N	202	-0-	-387	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	620	N	341	-0-	-279	-0-	341	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	3			N	-0-					-0-
11	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
12	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9504	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9514	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8693	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	9455	X	9255	-0-	-200	-0-	9254	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	896	N	516	-0-	-380	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	992	N	410	-0-	-582	-0-	410	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6364	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6262	X	3995	-0-	-2267	-0-	3994	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	5656	X	2462	-0-	-3194	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	2827	-0-	-3435	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
11	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9052	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8774	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8000	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8559	3	1	9	N	1	1	1			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2278	-0-	-884	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	524	-0-	-2638	-0-	524	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5209	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
*03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	9249	-0-	6149	6149	9248	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 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
10	10013 X	9765	-0-	-248	-0-	9765	3			N	-0-					-0-
11	9690 X	9392	-0-	-298	-0-	9392	3			N	-0-					-0-
12	10013 X	9584	-0-	-429	-0-	9582	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9951 X	9497	-0-	-454	-0-	9494	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8820 X	8537	-0-	-283	-0-	8536	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	10292 X	9333	-0-	-959	-0-	9332	3	1	9	N	1	1	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

10	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			N	-0-					-0-
11	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	3			N	-0-					-0-
12	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9555	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9654	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8720	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	9907	3	2	9	N	2	2	1			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

10	5518 X	2621	-0-	-2897	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
12	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5363 X	2015	-0-	-3348	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	4984 X	79	-0-	-4905	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	5518 X	53	-0-	-5465	-0-	53	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

10	4650 X	1796	-0-	-2854	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
11	4500 X	2348	-0-	-2152	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2697 X	844	-0-	-1853	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	1829 X	480	-0-	-1349	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	2184 X	579	-0-	-1605	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	2418 X	696	-0-	-1722	-0-	696	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

10	9145 X	8677	-0-	-468	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
11	8580 X	7387	-0-	-1193	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
12	8773 X	8665	-0-	-108	-0-	8663	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8680 X	8435	-0-	-245	-0-	8432	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7909	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	9486 X	8657	-0-	-829	-0-	8656	3	1	9	N	1	1	1			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

10	8029 X	7758	-0-	-271	-0-	7758	3			N	-0-					-0-
11	7650 X	7520	-0-	-130	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
12	7905 X	7811	-0-	-94	-0-	7810	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7905 X	7517	-0-	-388	-0-	7515	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	7084 X	6695	-0-	-389	-0-	6694	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8246 X	7048	-0-	-1198	-0-	7047	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	4536	-0-	-424	-0-	4536 3		N	-0-			-0-
11	4740 X	4139	-0-	-601	-0-	4139 3		N	-0-			-0-
12	4867 X	3914	-0-	-953	-0-	3914 3		N	-0-			-0-
01	4588 X	352	-0-	-4236	-0-	352 3		N	-0-			-0-
02	4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-			N	-0-			-0-
03	4991 X	195	-0-	-4796	-0-	195 3		N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 3		Y	-0-			-0-
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 3		Y	-0-			-0-
12	4123 X	3904	-0-	-219	-0-	3904 3		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3755	-0-	-368	-0-	3754 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3		Y	-0-			-0-
*03	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 3		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

10	2666 N	2505	-0-	-161	-0-	2505 2		N	-0-			-0-
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-			-0-
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2036	-0-	-475	-0-	2036 2		N	-0-			-0-
02	2408 N	1789	-0-	-619	-0-	1789 2		N	-0-			-0-
03	2418 N	1989	-0-	-429	-0-	1989 2		N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-			-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
*03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
02	1148 N	824	-0-	-324	-0-	824 2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069 2		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1768	-0-	-220	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

10	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	429	-0-	-1055	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	930	N	462	-0-	-468	-0-	462	2			N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

10	29147	X	29147	-0-	-0-	-0-	29081	2	66	9	N	60					207
11	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	25536	2	29	9	N	26	176	1			57
12	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25032	2	28	9	N	25					82
01	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24574	2	41	9	N	37					119
*02	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19343	2	14	9	N	13					132
03	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					132

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

10	93359	X	93359	-0-	-0-	-0-	93119	2	240	9	N	218	176	1			217
11	84355	X	84355	-0-	-0-	-0-	84146	2	209	9	N	190	172	1			235
12	100774	X	100774	-0-	-0-	-0-	100541	2	233	9	N	212	171	1			276
01	106832	X	106832	-0-	-0-	-0-	106597	2	235	9	N	214	178	1			312
*02	88268	X	88268	-0-	-0-	-0-	88077	2	191	9	N	174	177	1			309
03	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					N	NO RPT					309

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		2154	-0-	2154	2154	2154	2			N	-0-					-0-
11	0		48081	-0-	48081	50235	47952	2	129	9	N	117					117
12	111205	X	60970	-0-	-50235	-0-	60815	2	155	9	N	141	171	1			87
01	62322	X	62322	-0-	-0-	-0-	62149	2	173	9	N	157					244
*02	55087	X	55087	-0-	-0-	-0-	54970	2	117	9	N	106	175	1			175
03	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					N	NO RPT					175

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDOM (COTTON VALLEY) 27711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BOGUE ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 284882 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11279 PERF.16530 - 17860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2018 - P/A 10/23/18														

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	4712 X	4369	-0-	-343	-0-	4268	2	101	9	N	92					235
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4566	2	134	9	N	122	180	1			177
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4587	2	139	9	N	126	188	1			115
01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4560	2	138	9	N	125					240
02	4396 X	4242	-0-	-154	-0-	4109	2	133	9	N	121	189	1			172
03	4867 X	4716	-0-	-151	-0-	4588	2	128	9	N	116	186	1			102

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	379	1	2356	2	N	56					77
						62	9									
11	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	300	1	2128	2	N	65					142
						72	9									
12	2790 X	2415	-0-	-375	-0-	357	1	2026	2	N	29	138	1			33
						32	9									
01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	522	1	3440	2	N	91					124
						100	9									
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	396	1	2336	2	N	76	180	1			20
						84	9									
*03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	462	1	2717	2	N	74					94
						81	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	236	1	1450	2	N	-0-					48
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	154	1	1310	2	N	-0-					48
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	201	1	1247	2	N	5					53
							6	9									
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	30	1	215	2	N	15					68
							17	9									
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	259	1	1438	2	N	19					87
							21	9									
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	193	1	891	2	N	12					99
							13	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					76
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					76
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					76
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					76
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					76
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	1			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	599	1	5237	2	N	153	176	1			45
							168	9									
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	600	1	5283	2	N	169	174	1			40
							186	9									
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	393	1	3159	2	N	97	50	1			87
							107	9									
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	661	1	5495	2	N	194	192	1			89
							213	9									
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	599	1	4656	2	N	158	190	1			57
							174	9									
*03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	697	1	5360	2	N	176	181	1			52
							194	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

10	217	N	162	-0-	-55	-0-	17	1	145	2	N	-0-					29
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	15	1	131	2	N	-0-					29
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	16	1	125	2	N	-0-					29
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	N	-0-					29
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-					29
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	N	-0-					29

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

10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	46	1	1687	3	N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	26	1	1267	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	31	1	1990	3	N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	62	1	1856	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	56	1	1452	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	62	1	1600	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	46	1	1618	3	N	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	979	3	N	-0-			-0-
12	2046 N	1388	-0-	-658	-0-	50	1	1338	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	22	1	1340	3	N	-0-			-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	56	1	1340	3	N	-0-			-0-
*03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	62	1	1413	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

10	5859 X	3558	-0-	-2301	-0-	465	1	3093	3	N	-0-			-0-
11	7410 X	7351	-0-	-59	-0-	405	1	6946	3	N	-0-			-0-
12	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	465	1	8043	3	N	-0-			-0-
01	7657 X	5506	-0-	-2151	-0-	375	1	5131	3	N	-0-			-0-
02	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	420	1	9497	3	N	-0-			-0-
*03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	465	1	8065	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	124	1	6862	3	N	-0-			-0-
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	108	1	5056	3	N	-0-			-0-
12	4402 X	4275	-0-	-127	-0-	124	1	4151	3	N	-0-			-0-
01	4402 X	3881	-0-	-521	-0-	124	1	3757	3	N	-0-			-0-
02	3976 X	3575	-0-	-401	-0-	112	1	3463	3	N	-0-			-0-
03	4402 X	4047	-0-	-355	-0-	124	1	3923	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	124	1	3900	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	1619	-0-	-1231	-0-	96	1	1523	3	N	-0-			-0-
12	3286 X	2653	-0-	-633	-0-	124	1	2529	3	N	-0-			-0-
01	3286 X	2397	-0-	-889	-0-	124	1	2273	3	N	-0-			-0-
02	2968 X	2168	-0-	-800	-0-	112	1	2056	3	N	-0-			-0-
03	3286 X	2740	-0-	-546	-0-	96	1	2644	3	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

10	1550 N	787	-0-	-763	-0-	787	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	663	-0-	-627	-0-	663	2			N	-0-			-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
*03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	118	1	2417	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-			-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-			-0-
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	119	1	2452	2	Y	-0-			-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	117	1	2312	2	Y	-0-			-0-
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	103	1	2023	2	Y	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-
11	270	N	128	-0-	-142	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	2	Y	1					8
							1	9									
11	1110	N	341	-0-	-769	-0-	17	1	322	2	Y	2					10
							2	9									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	85	1	1800	2	Y	2					12
							2	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	2	Y	2					14
							2	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	875	2	Y	5					19
							6	9									
03	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	50	1	986	2	Y	1					20
							1	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

10	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	103	1	2177	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	98	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	100	1	2169	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	101	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	91	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2167	-0-	-96	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1091	-0-	-225	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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

10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	89	1	5019	2	Y	4					18
							4	9									
11	1230	X	1167	-0-	-63	-0-	20	1	1140	2	Y	6					24
							7	9									
12	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	31	1	1768	2	Y	14					38
							15	9									
01	1271	X	1068	-0-	-203	-0-	30	1	1028	2	Y	9					47
							10	9									
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					47
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					47

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	369	1	7638	2	Y	5					5
							6	9									
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	381	1	7897	2	Y	2					7
							2	9									
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	350	1	7239	2	Y	7	4	1			10
							8	9									
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	362	1	7502	2	Y	4					14
							4	9									
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	331	1	6846	2	Y	7	8	1			13
							8	9									
*03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	319	1	6626	2	Y	2	9	1			6
							2	9									

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	Y	1					6
							1	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	34	1	1952	2	Y	-0-					6
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1716	2	Y	-0-					6
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	39	1	1328	2	Y	-0-					6
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	899	2	Y	-0-					6
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	27	1	831	2	Y	-0-					6

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

10	775	X	711	-0-	-64	-0-	12	1	698	2	Y	1					10
							1	9									
11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	30	1	1705	2	Y	-0-					10
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	37	1	2081	2	Y	-0-					10
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	171	1	5894	2	Y	-0-					10
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	93	1	3030	2	Y	-0-					10
*03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	67	1	2048	2	Y	-0-					10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					22
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					22
12	310	N	102	-0-	-208	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					22
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					22
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					22
*03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					22

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3145	-0-	-1412	-0-	145	1	2997	2	Y	3					20
							3	9									
11	4950	X	2865	-0-	-2085	-0-	132	1	2732	2	Y	1					21
							1	9									
12	5115	X	3424	-0-	-1691	-0-	158	1	3262	2	Y	4	12	1			13
							4	9									
01	5115	X	1085	-0-	-4030	-0-	50	1	1034	2	Y	1					14
							1	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	154	1	3198	2	Y	5	8	1			11
							6	9									
03	1984	X	761	-0-	-1223	-0-	35	1	726	2	Y	-0-	7	1			4

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					25
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					25
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					25
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					25
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					25
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	Y	-0-					25

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5569	-0-	-1158	-0-	256	1	5304	2	Y	8					8
							9	9									
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	303	1	6263	2	Y	4					12
							4	9									
12	6448	X	4679	-0-	-1769	-0-	215	1	4454	2	Y	9	7	1			14
							10	9									
01	6448	X	5427	-0-	-1021	-0-	250	1	5170	2	Y	6					20
							7	9									
02	5712	X	2875	-0-	-2837	-0-	132	1	2735	2	Y	7	11	1			16
							8	9									
03	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	281	1	5838	2	Y	4	11	1			9
							4	9									

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
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	112	1	2308	2	Y	4					4
							4	9									
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2185	2	Y	1					5
							1	9									
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	111	1	2296	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	106	1	2205	2	Y	3					10
							3	9									
02	2128	N	1888	-0-	-240	-0-	87	1	1797	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
03	2418	N	1462	-0-	-956	-0-	67	1	1394	2	Y	1	6	1			4
							1	9									

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

10	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	144	1	2974	2	Y	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	169	1	3504	2	Y	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	172	1	3557	2	Y	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	170	1	3513	2	Y	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	149	1	3075	2	Y	-0-					-0-
*03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	165	1	3440	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

10	5580	X	3822	-0-	-1758	-0-	176	1	3646	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3210	-0-	-1050	-0-	148	1	3062	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	2260	-0-	-2142	-0-	104	1	2156	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	2211	-0-	-2191	-0-	102	1	2109	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2141	-0-	-351	-0-	99	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2392	-0-	-367	-0-	110	1	2282	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	76	1	4303	2	Y	4					18
							4	9									
11	3360	X	1370	-0-	-1990	-0-	24	1	1346	2	Y	-0-					18
12	3472	X	2017	-0-	-1455	-0-	35	1	1982	2	Y	-0-					18
01	3472	X	1985	-0-	-1487	-0-	56	1	1929	2	Y	-0-					18
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	48	1	1546	2	Y	-0-					18
*03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	63	1	1940	2	Y	-0-					18

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	6855	-0-	3855	3855	316	1	6539	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	7771	-0-	4671	8526	358	1	7413	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	9228	-0-	6128	14654	425	1	8803	2	Y	-0-					-0-
02	19028	X	4374	-0-	-14654	-0-	202	1	4172	2	Y	-0-					-0-
*03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	260	1	5415	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	60	1	3380	2	Y	3					11
						3	9									
11	2220 X	1858	-0-	-362	-0-	32	1	1826	2	Y	-0-					11
12	2294 X	1249	-0-	-1045	-0-	22	1	1227	2	Y	-0-					11
01	2294 X	1211	-0-	-1083	-0-	34	1	1177	2	Y	-0-					11
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	53	1	1719	2	Y	-0-					11
*03	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	2	Y	-0-					11

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

10	4185 X	2505	-0-	-1680	-0-	115	1	2390	2	Y	-0-					-0-
11	3990 X	2936	-0-	-1054	-0-	135	1	2801	2	Y	-0-					-0-
12	4185 X	3936	-0-	-249	-0-	181	1	3755	2	Y	-0-					-0-
01	4185 X	2421	-0-	-1764	-0-	112	1	2309	2	Y	-0-					-0-
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	166	1	3427	2	Y	-0-					-0-
*03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	183	1	3797	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

10	2542 X	1180	-0-	-1362	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	298	1	6163	2	Y	2					2
						2	9									
12	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	409	1	8466	2	Y	12	1	1			13
						13	9									
01	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	409	1	8471	2	Y	7					20
						8	9									
02	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	297	1	6141	2	Y	10	11	1			19
						11	9									
*03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	267	1	5554	2	Y	3	13	1			9
						3	9									

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	38	1	2141	2	Y	2					8
						2	9									
11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	38	1	2144	2	Y	-0-					8
12	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	45	1	2558	2	Y	-0-					8
01	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	52	1	1789	2	Y	-0-					8
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	59	1	1922	2	Y	-0-					8
*03	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	61	1	1869	2	Y	-0-					8

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

10	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	44	1	2475	2	Y	2					12
						2	9									
11	2040 X	1568	-0-	-472	-0-	27	1	1541	2	Y	-0-					12
12	2108 X	1626	-0-	-482	-0-	28	1	1598	2	Y	-0-					12
01	2108 X	1161	-0-	-947	-0-	33	1	1128	2	Y	-0-					12
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	Y	-0-					12
*03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	38	1	1164	2	Y	-0-					12

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

10	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	189	1	3923	2	Y	-0-					-0-
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	182	1	3771	2	Y	-0-					-0-
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	169	1	3502	2	Y	-0-					-0-
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	179	1	3709	2	Y	-0-					-0-
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	163	1	3372	2	Y	-0-					-0-
*03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	159	1	3312	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4096	-0-	-895	-0-	189	1	3907	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3476	-0-	-484	-0-	160	1	3316	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3175	-0-	-1227	-0-	146	1	3029	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3439	-0-	-963	-0-	158	1	3281	2	Y	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	106	1	2188	2	Y	-0-					-0-
*03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	116	1	2419	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
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	Y	-0-					56
11	3300	X	1823	-0-	-1477	-0-	84	1	1739	2	Y	-0-					56
12	3410	X	729	-0-	-2681	-0-	34	1	695	2	Y	-0-	32	1			24
01	3410	X	593	-0-	-2817	-0-	27	1	566	2	Y	-0-					24
02	1316	X	1003	-0-	-313	-0-	46	1	957	2	Y	-0-	13	1			11
03	1457	X	955	-0-	-502	-0-	44	1	911	2	Y	-0-	7	1			4

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 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
10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	106	1	2199	2	Y	2					2
							2	9									
11	1950	X	1621	-0-	-329	-0-	75	1	1546	2	Y	-0-					2
12	2015	X	1834	-0-	-181	-0-	84	1	1748	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2143	2	Y	1					4
							1	9									
02	2072	X	1943	-0-	-129	-0-	89	1	1852	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	2294	X	2136	-0-	-158	-0-	98	1	2037	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

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
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	100	1	5662	2	Y	4					23
							4	9									
11	2880	X	2312	-0-	-568	-0-	40	1	2265	2	Y	6					29
							7	9									
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	63	1	3563	2	Y	13					42
							14	9									
01	2976	X	328	-0-	-2648	-0-	9	1	318	2	Y	1					43
							1	9									
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					Y	-0-					43
03	5456	X	4232	-0-	-1224	-0-	134	1	4098	2	Y	-0-					43

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	2026	-0-	-3554	-0-	93	1	1933	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	1591	-0-	-3809	-0-	73	1	1518	2	Y	-0-					-0-
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	168	1	3468	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	137	1	2840	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1700	-0-	-120	-0-	78	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2306	-0-	-825	-0-	106	1	2200	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	Y	-0-					5
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	27	1	1562	2	Y	-0-					5
12	1829	N	635	-0-	-1194	-0-	11	1	624	2	Y	-0-					5
01	1798	N	808	-0-	-990	-0-	23	1	785	2	Y	-0-					5
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	44	1	1441	2	Y	-0-					5
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	73	1	2237	2	Y	-0-					5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	2360	-0-	-6630	-0-	108	1	2244	2	Y	7					7
							8	9									
11	8700	X	4193	-0-	-4507	-0-	193	1	3994	2	Y	5					12
							6	9									
12	8990	X	3860	-0-	-5130	-0-	177	1	3665	2	Y	16	7	1			21
							18	9									
01	8990	X	5355	-0-	-3635	-0-	246	1	5094	2	Y	14					35
							15	9									
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	134	1	2768	2	Y	14	19	1			30
							15	9									
*03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	203	1	4231	2	Y	8	20	1			18
							9	9									

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	79	-0-	-221	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	310	X	42	-0-	-268	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		84	-0-	84	84	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		139	-0-	139	223	6	1	133	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	6630	-0-	3530	3530	305	1	6325	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	17215	-0-	14115	17645	793	1	16422	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	11099	-0-	8299	25944	511	1	10588	2	Y	-0-					-0-
*03	40438	X	14494	-0-	-25944	-0-	665	1	13829	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

10	5952	X	5022	-0-	-930	-0-	231	1	4791	2	Y	-0-					42
11	6450	X	5709	-0-	-741	-0-	263	1	5446	2	Y	-0-					42
12	6665	X	6203	-0-	-462	-0-	286	1	5917	2	Y	-0-					42
01	6665	X	5289	-0-	-1376	-0-	244	1	5045	2	Y	-0-					42
02	3976	X	1126	-0-	-2850	-0-	52	1	1074	2	Y	-0-					42
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					42

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3573	2	1	9	N	1					159
11	3390	X	2888	-0-	-502	-0-	2888	2			N	-0-					159
12	3813	X	3282	-0-	-531	-0-	3282	2			N	-0-					159
01	3813	X	2938	-0-	-875	-0-	2938	2			N	-0-					159
02	3444	X	206	-0-	-3238	-0-	206	2			N	-0-					159
03	3565	X	1321	-0-	-2244	-0-	1321	2			N	-0-					159

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	24	1	1334	2	Y	1					5
							1	9									
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	34	1	1918	2	Y	-0-					5
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	30	1	1719	2	Y	-0-					5
01	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	29	1	993	2	Y	-0-					5
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	Y	-0-					5
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	28	1	860	2	Y	-0-					5

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
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	59	1	1232	2	Y	-0-					15
11	1710	N	961	-0-	-749	-0-	44	1	917	2	Y	-0-					15
12	1302	N	707	-0-	-595	-0-	33	1	674	2	Y	-0-	8	1			7
01	1302	N	651	-0-	-651	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					7
02	840	N	721	-0-	-119	-0-	33	1	688	2	Y	-0-	4	1			3
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	2	Y	-0-	2	1			1

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
10	992	N	773	-0-	-219	-0-	13	1	760	2	Y	-0-					4
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	14	1	808	2	Y	-0-					4
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	547	2	Y	-0-					4
01	775	N	606	-0-	-169	-0-	17	1	589	2	Y	-0-					4
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	32	1	1045	2	Y	-0-					4
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	38	1	1175	2	Y	-0-					4

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
10	6262	X	3587	-0-	-2675	-0-	62	1	3522	2	Y	3					22
							3	9									
11	6570	X	3611	-0-	-2959	-0-	63	1	3548	2	Y	-0-					22
12	6789	X	4557	-0-	-2232	-0-	79	1	4478	2	Y	-0-					22
01	6789	X	4356	-0-	-2433	-0-	123	1	4233	2	Y	-0-					22
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	117	1	3803	2	Y	-0-					22
*03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	75	1	2288	2	Y	-0-					22

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	39	1	1354	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4329	-0-	-786	-0-	199	1	4122	2	Y	7					155
							8	9									
11	4950	X	578	-0-	-4372	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					155
12	5115	X	703	-0-	-4412	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					155
01	5115	X	1876	-0-	-3239	-0-	86	1	1790	2	Y	-0-					155
02	3500	X	813	-0-	-2687	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					155
03	3875	X	1990	-0-	-1885	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-					155

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	154	1	3196	2	Y	1					10
							1	9									
11	3300	X	2526	-0-	-774	-0-	116	1	2409	2	Y	1					11
							1	9									
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	159	1	3299	2	Y	6					17
							7	9									
01	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	151	1	3124	2	Y	2					19
							2	9									
02	3024	X	2877	-0-	-147	-0-	133	1	2744	2	Y	-0-					19
03	3472	X	2388	-0-	-1084	-0-	110	1	2278	2	Y	-0-					19

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	16	1	882	2	Y	-0-					26
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	19	1	1058	2	Y	-0-					26
12	744	N	459	-0-	-285	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					26
01	899	N	510	-0-	-389	-0-	14	1	496	2	Y	-0-					26
02	1008	N	867	-0-	-141	-0-	26	1	841	2	Y	-0-					26
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	853	2	Y	-0-					26

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

10	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	175	1	3634	2	N	57					179
							63	9									
11	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	186	1	3850	2	N	13					192
							14	9									
12	4433	X	3704	-0-	-729	-0-	169	1	3502	2	N	30					222
							33	9									
01	4433	X	4275	-0-	-158	-0-	197	1	4078	2	N	-0-					222
02	3780	X	2669	-0-	-1111	-0-	122	1	2529	2	N	16	193	1			45
							18	9									
03	4185	X	3222	-0-	-963	-0-	147	1	3058	2	N	15					60
							17	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	52	1	2970	2	Y	2					11
							2	9									
11	2580	X	1724	-0-	-856	-0-	30	1	1682	2	Y	11					22
							12	9									
12	2666	X	539	-0-	-2127	-0-	9	1	524	2	Y	5					27
							6	9									
01	2666	X	1446	-0-	-1220	-0-	40	1	1387	2	Y	17					44
							19	9									
02	1904	X	1173	-0-	-731	-0-	34	1	1098	2	Y	37					81
							41	9									
*03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	79	1	2425	2	Y	-0-					81

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

10	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	349	1	7224	2	Y	20					63
							22	9									
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	310	1	6420	2	Y	7					70
							8	9									
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	221	1	4576	2	Y	16	39	1			47
							18	9									
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	238	1	4921	2	Y	11					58
							12	9									
02	6860	X	4445	-0-	-2415	-0-	204	1	4218	2	Y	21	32	1			47
							23	9									
03	7595	X	4398	-0-	-3197	-0-	201	1	4190	2	Y	6	32	1			21
							7	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418 N	2273	-0-	-145	-0-	39	1	2232	2	Y	2					9
						2	9									
11	3000 N	6687	-0-	3687	3687	116	1	6571	2	Y	-0-					9
12	3100 N	3820	-0-	720	4407	66	1	3754	2	Y	-0-					9
01	3100 N	4060	-0-	960	5367	115	1	3945	2	Y	-0-					9
02	8229 X	2862	-0-	-5367	-0-	85	1	2777	2	Y	-0-					9
*03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	117	1	3596	2	Y	-0-					9

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	30	1	1723	2	Y	1					12
						1	9									
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	31	1	1779	2	Y	-0-					12
12	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	30	1	1696	2	Y	-0-					12
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	Y	-0-					12
02	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	48	1	1569	2	Y	-0-					12
*03	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	52	1	1605	2	Y	-0-					12

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14911 X	5785	-0-	-9126	-0-	266	1	5517	2	Y	2					3
						2	9									
11	11550 X	5940	-0-	-5610	-0-	274	1	5665	2	Y	1					4
						1	9									
12	7006 X	5769	-0-	-1237	-0-	266	1	5501	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
01	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	313	1	6488	2	Y	2					6
						2	9									
02	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	258	1	5334	2	Y	3	3	1			6
						3	9									
*03	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	319	1	6633	2	Y	1	4	1			3
						1	9									

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
10	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	672	1	13911	2	Y	4					25
						4	9									
11	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	650	1	13453	2	Y	3					28
						3	9									
12	9889 X	9203	-0-	-686	-0-	423	1	8768	2	Y	11					39
						12	9									
01	9889 X	8127	-0-	-1762	-0-	374	1	7750	2	Y	3					42
						3	9									
02	14364 X	7305	-0-	-7059	-0-	337	1	6968	2	Y	-0-					42
03	14601 X	12065	-0-	-2536	-0-	553	1	11510	2	Y	2					44
						2	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	316	1	6536	2	Y	9					10
						10	9									
11	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	277	1	5730	2	Y	3					13
						3	9									
12	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	229	1	4741	2	Y	8	7	1			14
						9	9									
01	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	219	1	4539	2	Y	5					19
						6	9									
02	5320 X	5013	-0-	-307	-0-	230	1	4772	2	Y	10	10	1			19
						11	9									
03	5890 X	4739	-0-	-1151	-0-	217	1	4519	2	Y	3	13	1			9
						3	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	700	1	14484	2	Y	7					7
							8	9									
11	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	567	1	11739	2	Y	4					11
							4	9									
12	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	599	1	12404	2	Y	26					37
							29	9									
01	12710	X	9431	-0-	-3279	-0-	434	1	8990	2	Y	6					43
							7	9									
02	12096	X	10218	-0-	-1878	-0-	471	1	9747	2	Y	-0-					43
03	13392	X	10779	-0-	-2613	-0-	494	1	10282	2	Y	3					46
							3	9									

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	297	1	6149	2	Y	-0-					31
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	315	1	6523	2	Y	-0-					31
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	341	1	7060	2	Y	-0-					31
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	245	1	5083	2	Y	-0-					31
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	184	1	3814	2	Y	-0-					31
*03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	267	1	5563	2	Y	-0-					31

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

10	10540	X	1875	-0-	-8665	-0-	86	1	1789	2	Y	-0-					21
11	10200	X	4758	-0-	-5442	-0-	219	1	4539	2	Y	-0-					21
12	9455	X	5559	-0-	-3896	-0-	256	1	5303	2	Y	-0-					21
01	9455	X	4509	-0-	-4946	-0-	208	1	4301	2	Y	-0-					21
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	182	1	3770	2	Y	-0-					21
*03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	266	1	5529	2	Y	-0-					21

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

10	5146	X	3350	-0-	-1796	-0-	87	1	3260	2	Y	3					68
							3	9									
11	4980	X	4929	-0-	-51	-0-	121	1	4804	2	Y	4					72
							4	9									
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	108	1	4034	2	Y	2					74
							2	9									
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	80	1	3863	2	Y	17					91
							19	9									
02	3024	X	2590	-0-	-434	-0-	69	1	2521	2	Y	-0-					91
03	3348	X	1968	-0-	-1380	-0-	43	1	1919	2	Y	5					96
							6	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	160	1	3320	2	Y	2					2
							2	9									
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	189	1	3923	2	Y	2					4
							2	9									
12	2511	X	1727	-0-	-784	-0-	79	1	1642	2	Y	5					9
							6	9									
01	3472	X	923	-0-	-2549	-0-	42	1	880	2	Y	1					10
							1	9									
02	3108	X	1464	-0-	-1644	-0-	67	1	1397	2	Y	-0-					10
03	3441	X	1605	-0-	-1836	-0-	74	1	1531	2	Y	-0-					10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	6358	-0-	-1547	-0-	293	1	6062	2	Y	3					70
							3	9									
11	7620	X	7612	-0-	-8	-0-	351	1	7260	2	Y	1					71
							1	9									
12	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	316	1	6546	2	Y	5	39	1			37
							6	9									
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	317	1	6566	2	Y	3					40
							3	9									
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	310	1	6417	2	Y	5	22	1			23
							6	9									
*03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	261	1	5435	2	Y	1	16	1			8
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	63	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	60	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	74	1	1533	2	Y	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-					-0-
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

10	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	263	1	5455	2	Y	6					6
							7	9									
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	271	1	5612	2	Y	2					8
							2	9									
12	5859	X	5613	-0-	-246	-0-	258	1	5346	2	Y	8	5	1			11
							9	9									
01	5859	X	3797	-0-	-2062	-0-	175	1	3619	2	Y	3					14
							3	9									
02	4844	X	4661	-0-	-183	-0-	214	1	4438	2	Y	8	8	1			14
							9	9									
*03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	297	1	6187	2	Y	3	9	1			8
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

10	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	369	1	7631	2	Y	2					2
							2	9									
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	357	1	7387	2	Y	1					3
							1	9									
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	331	1	6851	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	388	1	8041	2	Y	2					6
							2	9									
02	7224	X	7137	-0-	-87	-0-	329	1	6805	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	7998	X	7127	-0-	-871	-0-	327	1	6799	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

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
10	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	842	1	17444	2	Y	8					8
							9	9									
11	11370	X	11007	-0-	-363	-0-	507	1	10498	2	Y	2					10
							2	9									
12	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	1050	1	21746	2	Y	14	6	1			18
							15	9									
01	11749	X	9262	-0-	-2487	-0-	427	1	8832	2	Y	3					21
							3	9									
02	22316	X	19874	-0-	-2442	-0-	915	1	18944	2	Y	14	12	1			23
							15	9									
03	22816	X	19479	-0-	-3337	-0-	893	1	18582	2	Y	4	16	1			11
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	788	-0-	-545	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					-0-
01	1652	N	1601	-0-	-51	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

10	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

10	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2		N	-0-			-0-
11	960 N	744	-0-	-216	-0-	744	2		N	-0-			-0-
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2		N	-0-			-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03	775 N	618	-0-	-157	-0-	618	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

10	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
02	308 N	232	-0-	-76	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1770	-0-	-617	-0-	1768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3400	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2739	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2387	X	1742	-0-	-645	-0-	1723	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2953	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3207	2	13	9	N	12	12	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	N	6					147
11	2040	X	1246	-0-	-794	-0-	1242	2	4	9	N	4					151
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2249	2	7	9	N	6					157
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2433	2	6	9	N	5					162
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2350	2	3	9	N	3					165
*03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2872	2	10	9	N	9					174

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	4679	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	4920	X	4650	-0-	-270	-0-	4636	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	5084	X	553	-0-	-4531	-0-	549	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5022	X	3591	-0-	-1431	-0-	3535	2	56	9	N	51	51	8			-0-
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5102	2	34	9	N	31	31	8			-0-
03	4805	X	1592	-0-	-3213	-0-	1583	2	9	9	N	8	8	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1138	-0-	-242	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3185	-0-	-85	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2885	-0-	-167	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	3887	2			N	-0-					85
11	4320	X	3555	-0-	-765	-0-	3555	2			N	-0-					85
12	4464	X	3656	-0-	-808	-0-	3656	2			N	-0-					85
01	4464	X	3394	-0-	-1070	-0-	3394	2			N	-0-					85
02	3500	X	2088	-0-	-1412	-0-	2088	2			N	-0-					85
03	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	3835	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
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3738	-0-	938	962	3738	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4956	-0-	1856	2818	4956	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5105	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3214	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3886	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5051	2	39	9	N	35	35	8			-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2376	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3718	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2154	-0-	-202	-0-	2152	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2699	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2238	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	2206	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2883	X	1857	-0-	-1026	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3126	2			N	-0-					42
11	3540	X	3052	-0-	-488	-0-	3052	2			N	-0-					42
12	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-					42
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					42
02	3052	X	2923	-0-	-129	-0-	2923	2			N	-0-					42
*03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					42

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					19
11	3900	X	2363	-0-	-1537	-0-	2363	2			N	-0-					19
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					19
01	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	3803	2			N	-0-					19
02	3276	X	2956	-0-	-320	-0-	2956	2			N	-0-					19
03	4061	X	3762	-0-	-299	-0-	3762	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 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
10	2170	X	1976	-0-	-194	-0-	1970	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2100	X	1999	-0-	-101	-0-	1992	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2314	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2368	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2170	X	1508	-0-	-662	-0-	1502	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5464	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5517	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4546	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	4154	X	3640	-0-	-514	-0-	3604	2	36	9	N	33	33	8			-0-
02	3752	X	3313	-0-	-439	-0-	3300	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3703	2	12	9	N	11	11	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2906	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2367	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2723	2	8	9	N	7	7	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	588	N	243	-0-	-345	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	3100	N	6467	-0-	3367	3367	6422	2	45	9	N	41	41	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2537	-0-	-470	-0-	2537	2			N	-0-					152
11	2910	X	2482	-0-	-428	-0-	2482	2			N	-0-					152
12	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					152
01	2542	X	1848	-0-	-694	-0-	1848	2			N	-0-					152
02	2324	X	1790	-0-	-534	-0-	1790	2			N	-0-					152
03	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	2182	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
*03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 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
10	744	N	78	-0-	-666	-0-	77	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	349	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	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

10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4649	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4162	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4185	X	3252	-0-	-933	-0-	3244	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4185	X	2229	-0-	-1956	-0-	2214	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	3780	X	1846	-0-	-1934	-0-	1842	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4185	X	4151	-0-	-34	-0-	4137	2	14	9	N	13	13	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

10	8246	X	7212	-0-	-1034	-0-	7212	2			N	-0-					13
11	7620	X	6909	-0-	-711	-0-	6909	2			N	-0-					13
12	7874	X	6814	-0-	-1060	-0-	6814	2			N	-0-					13
01	7874	X	6509	-0-	-1365	-0-	6509	2			N	-0-					13
02	6692	X	5817	-0-	-875	-0-	5817	2			N	-0-					13
03	7223	X	6578	-0-	-645	-0-	6578	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					125
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					125
12	2387	X	2276	-0-	-111	-0-	2276	2			N	-0-					125
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					125
02	2156	X	1461	-0-	-695	-0-	1461	2			N	-0-					125
03	2387	X	979	-0-	-1408	-0-	979	2			N	-0-					125

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

10	3503	X	474	-0-	-3029	-0-	474	2			N	-0-					42
11	2610	X	1901	-0-	-709	-0-	1901	2			N	-0-					42
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					42
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					42
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					42
*03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	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
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					108
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					108
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					108
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					108
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					108
*03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

10	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2			N	-0-					21
11	3060 X	2426	-0-	-634	-0-	2426	2			N	-0-					21
12	2914 X	2898	-0-	-16	-0-	2898	2			N	-0-					21
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					21
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					21
*03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4920	2	39	9	N	35	35	8			-0-
11	4320 X	1007	-0-	-3313	-0-	998	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4464 X	63	-0-	-4401	-0-	60	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4955	2	154	9	N	140	140	8			-0-
02	4032 X	1030	-0-	-3002	-0-	1017	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*03	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6187	2	72	9	N	65	65	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

10	4433 X	2032	-0-	-2401	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	2623	-0-	-1667	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2649	-0-	-637	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	2190	-0-	-104	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

10	1271 X	1251	-0-	-20	-0-	1249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1633	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1827	2	34	9	N	31	31	8			-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1679	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1640	2	10	9	N	9	9	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

10	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	2069	-0-	-91	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	1900	-0-	-301	-0-	1900	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
10	4867 X	4251	-0-	-616	-0-	4251	2			N	-0-					93
11	4620 X	3926	-0-	-694	-0-	3926	2			N	-0-					93
12	4681 X	1042	-0-	-3639	-0-	1042	2			N	-0-					93
01	4650 X	1001	-0-	-3649	-0-	1001	2			N	-0-					93
02	4088 X	2608	-0-	-1480	-0-	2608	2			N	-0-					93
03	4247 X	2417	-0-	-1830	-0-	2417	2			N	-0-					93

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
*03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

10	930 N	479	-0-	-451	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1195	-0-	-485	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	742	-0-	-378	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

10	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1443	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1397	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	644 N	489	-0-	-155	-0-	487	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	713 N	324	-0-	-389	-0-	323	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	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 #: 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
10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					110
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					110
12	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					110
01	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					110
02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					110
*03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					110

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					45
11	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					45
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					45
01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					45
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					45
*03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	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

10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	2253	-0-	-227	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

10	2356 X	1932	-0-	-424	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	1410	-0-	-870	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	2201 X	922	-0-	-1279	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	1259	-0-	-942	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

10	4371 X	3628	-0-	-743	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	3822	-0-	-408	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	3914	-0-	-457	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
02	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
*03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
11	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*03	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	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

10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					26
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					26
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					26
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					26
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					26
*03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	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 #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4460	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1701	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1590	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1416	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					57
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					57
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					57
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					57
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					57
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

10	2511	X	1756	-0-	-755	-0-	1754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3959	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1767	X	1278	-0-	-489	-0-	1274	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3472	X	1350	-0-	-2122	-0-	1348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3844	X	1220	-0-	-2624	-0-	1218	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

10	3286	X	2035	-0-	-1251	-0-	2025	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	3840	X	1241	-0-	-2599	-0-	1235	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3968	X	3467	-0-	-501	-0-	3450	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	3753	2	52	9	N	47	47	8			-0-
02	2240	X	2137	-0-	-103	-0-	2126	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3852	2	17	9	N	15	15	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

10	2046	X	1487	-0-	-559	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2650	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2868	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	1772	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2046	N	1542	-0-	-504	-0-	1539	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

10	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2			N	-0-					62
11	4710	X	3741	-0-	-969	-0-	3741	2			N	-0-					62
12	4867	X	2677	-0-	-2190	-0-	2677	2			N	-0-					62
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					62
02	3752	X	3571	-0-	-181	-0-	3571	2			N	-0-					62
*03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

10	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	1236	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	630	N	271	-0-	-359	-0-	269	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1944	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	1240	N	996	-0-	-244	-0-	971	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1269	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2027	2	18	9	N	16	16	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					114
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					114
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					114
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					114
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					114
*03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

10	3153	X	2408	-0-	-745	-0-	2401	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2490	X	2122	-0-	-368	-0-	2116	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	2131	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2573	X	2297	-0-	-276	-0-	2267	2	30	9	N	27	27	8			-0-
02	2324	X	2256	-0-	-68	-0-	2243	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2418	X	1370	-0-	-1048	-0-	1363	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

10	3100	N	4135	-0-	1035	4060	4135	2			N	-0-					-0-
11	7872	X	3812	-0-	-4060	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	957	-0-	-1087	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1892	-0-	-371	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

10	3100	N	8145	-0-	5045	11886	8119	2	26	9	N	24	24	8			-0-
11	18465	X	6579	-0-	-11886	-0-	6560	2	19	9	N	17	17	8			-0-
12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6677	2	33	9	N	30	30	8			-0-
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6200	2	85	9	N	77	77	8			-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3915	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	2108	X	1078	-0-	-1030	-0-	1072	2	6	9	N	5	5	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2445	-0-	-717	-0-	2445	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

10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					35
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					35
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					35
01	1798	X	1476	-0-	-322	-0-	1476	2			N	-0-					35
02	1624	X	1436	-0-	-188	-0-	1436	2			N	-0-					35
*03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

10	3844	X	1115	-0-	-2729	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	780	-0-	-2940	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2225	-0-	-193	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	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
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					75
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					75
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					75
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					75
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					75
03	4588	X	2995	-0-	-1593	-0-	2995	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

10	1209	X	860	-0-	-349	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	933	-0-	-237	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4200	2	28	9	N	25					77
11	3420	X	2704	-0-	-716	-0-	2704	2			N	-0-					77
12	3534	X	3009	-0-	-525	-0-	3009	2			N	-0-					77
01	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3423	2	85	9	N	77					154
02	3192	X	2494	-0-	-698	-0-	2472	2	22	9	N	20					174
03	3534	X	2747	-0-	-787	-0-	2734	2	13	9	N	12	165	1			21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

10	2759	X	2001	-0-	-758	-0-	2001	2			N	-0-					48
11	2640	X	1610	-0-	-1030	-0-	1610	2			N	-0-					48
12	2728	X	1172	-0-	-1556	-0-	1172	2			N	-0-					48
01	2015	N	1532	-0-	-483	-0-	1532	2			N	-0-					48
02	1512	N	1492	-0-	-20	-0-	1492	2			N	-0-					48
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					18
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					18
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					18
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					18
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	2			N	-0-					18
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					18

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

10	930	N	563	-0-	-367	-0-	561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	840	N	316	-0-	-524	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	479	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 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
10	2666 X	2585	-0-	-81	-0-	2585	2			N	-0-					130
11	2580 X	1977	-0-	-603	-0-	1977	2			N	-0-					130
12	2666 X	2278	-0-	-388	-0-	2278	2			N	-0-					130
01	2666 X	1819	-0-	-847	-0-	1819	2			N	-0-					130
02	2408 X	2010	-0-	-398	-0-	2010	2			N	-0-					130
*03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					15
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					15
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					15
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					15
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					15
*03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2248	2	26	9	N	24					39

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2992	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2320	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1984 N	1201	-0-	-783	-0-	1193	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2492 N	1290	-0-	-1202	-0-	1287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2325 N	770	-0-	-1555	-0-	768	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

10	3286 X	2519	-0-	-767	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2547	-0-	-633	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2875	-0-	-39	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2565	-0-	-349	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2259	-0-	-624	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

10	2387 X	2276	-0-	-111	-0-	2274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2368	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2904	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2451	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	2212 N	2119	-0-	-93	-0-	2113	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2635 N	2238	-0-	-397	-0-	2234	2	4	9	N	4	4	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3075	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3020	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2837	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3188	2	40	9	N	36	36	8			-0-
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2598	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3295	2	13	9	N	12	12	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	741	-0-	-716	-0-	741	2			N	-0-					92
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					92
12	3100	N	7314	-0-	4214	4214	7314	2			N	-0-					92
01	3100	N	6828	-0-	3728	7942	6828	2			N	-0-					92
02	13795	X	5853	-0-	-7942	-0-	5853	2			N	-0-					92
*03	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	4189	2			N	-0-					110
11	4320	X	2981	-0-	-1339	-0-	2981	2			N	-0-					110
12	4960	X	2696	-0-	-2264	-0-	2696	2			N	-0-					110
01	4960	X	2374	-0-	-2586	-0-	2374	2			N	-0-					110
02	4480	X	2072	-0-	-2408	-0-	2072	2			N	-0-					110
03	4185	X	2099	-0-	-2086	-0-	2099	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5884	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5835	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6064	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5682	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5197	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5765	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	7	7	8			2
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2032	2	10	9	N	9	9	8			2
12	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1878	2	14	9	N	13	13	8			2
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1538	2	31	9	N	28	28	8			2
02	1904	N	1450	-0-	-454	-0-	1437	2	13	9	N	12	12	8			2
03	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	1600	2	11	9	N	10	10	8			2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2988	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3173	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3547	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3670	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2829	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3281	2	6	9	N	5	5	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3363	-0-	263	374	3363	2			N	-0-					-0-
02	2237	N	1863	-0-	-374	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*03	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	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
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1230	N	846	-0-	-384	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1240	N	488	-0-	-752	-0-	487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1364	N	269	-0-	-1095	-0-	268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	784	N	189	-0-	-595	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

10	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4681	X	3063	-0-	-1618	-0-	3060	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4681	X	2859	-0-	-1822	-0-	2851	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4228	X	2413	-0-	-1815	-0-	2411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5749	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
02	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
*03	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	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

10	1333	X	979	-0-	-354	-0-	977	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1260	X	1243	-0-	-17	-0-	1241	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1364	X	961	-0-	-403	-0-	959	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	N	3538	-0-	738	738	3488	2	50	9	N	45	45	8			-0-
*03	3100	N	3127	-0-	27	765	3108	2	19	9	N	17	17	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
*03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	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

10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4112	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4058	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	3790	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	4123	X	3730	-0-	-393	-0-	3678	2	52	9	N	47	47	8			-0-
02	3808	X	3549	-0-	-259	-0-	3526	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	4216	X	3800	-0-	-416	-0-	3781	2	19	9	N	17	17	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4022	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4824	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3728	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3551	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3192	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3366	2	8	9	N	7	7	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3206	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2673	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3245	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					34
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					34
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					34
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					34
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					34
*03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	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

10	2511	X	2264	-0-	-247	-0-	2255	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2494	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3024	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2763	2	47	9	N	43	43	8			-0-
02	2324	X	2234	-0-	-90	-0-	2216	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	3038	X	2535	-0-	-503	-0-	2520	2	15	9	N	14	14	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2539	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3206	2	4	9	N	4	4	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

10	2449	N	2136	-0-	-313	-0-	2136	2			N	-0-					74
11	2250	N	1832	-0-	-418	-0-	1804	2	28	9	N	25					99
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2352	2	7	9	N	6					105
01	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	1632	2	54	9	N	49					154
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1673	2	44	9	N	40					194
03	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	2125	2	43	9	N	39	184	1			49

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1065	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1209	N	955	-0-	-254	-0-	948	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1008	N	858	-0-	-150	-0-	856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	925	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4548	2	52	9	N	47					156
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					156
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3855	2	9	9	N	8					164
01	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	3524	2	14	9	N	13					177
02	3276	X	3012	-0-	-264	-0-	3004	2	8	9	N	7					184
03	3627	X	3071	-0-	-556	-0-	3060	2	11	9	N	10					194

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
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4213	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3323	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2883	X	1555	-0-	-1328	-0-	1553	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3087	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	1995	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	2746	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

10	2759	X	1768	-0-	-991	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2188	-0-	-304	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					127
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					127
12	3472	X	744	-0-	-2728	-0-	744	2			N	-0-					127
01	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	2320	2			N	-0-					127
02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					127
*03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
*03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

10	3627	X	2270	-0-	-1357	-0-	2270	2			N	-0-					56
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					56
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					56
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					56
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					56
*03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

10	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	1134	2			N	-0-					50
11	1050	N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-					50
12	837	N	616	-0-	-221	-0-	616	2			N	-0-					50
01	1147	N	238	-0-	-909	-0-	238	2			N	-0-					50
02	644	N	125	-0-	-519	-0-	125	2			N	-0-					50
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

10	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4358	-0-	-1582	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4171	-0-	-1967	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3199	-0-	-2102	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3201	-0-	-1587	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	1691	-0-	-3610	-0-	1691	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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					42
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	N	10					52
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					52
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					52
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					52
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					52

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
10	9796	X	8925	-0-	-871	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9081	-0-	-309	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9361	-0-	-404	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9672	-0-	-93	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8543	-0-	-277	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
*03	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	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
10	1209	N	298	-0-	-911	-0-	298	2			N	-0-					18
11	1170	N	694	-0-	-476	-0-	694	2			N	-0-					18
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					18
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					18
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					18
03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	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
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					110
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					110
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					110
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					110
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					110
*03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3989	2	44	9	N	40					150

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
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					81
11	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	2			N	-0-					81
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					81
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					81
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					81
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	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
10	4929	X	4224	-0-	-705	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4159	-0-	-611	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4283	-0-	-119	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3643	-0-	-759	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3669	-0-	-223	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3160	-0-	-1149	-0-	3160	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
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	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
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	2010	N	1516	-0-	-494	-0-	1508	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	1767	N	1430	-0-	-337	-0-	1419	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	1355	2	62	9	N	56	56	8			-0-
02	1428	N	1202	-0-	-226	-0-	1177	2	25	9	N	23	23	8			-0-
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1881	2	31	9	N	28	28	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2411	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2568	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2582	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2428	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

10	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2506	2			N	-0-					23
11	2760	X	2446	-0-	-314	-0-	2446	2			N	-0-					23
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					23
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					23
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					23
*03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2004	-0-	-1746	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	783	-0-	-3092	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	13	-0-	-3487	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	16	-0-	-3859	-0-	16	2			N	-0-					-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

10	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	3431	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3330	X	3088	-0-	-242	-0-	3085	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3658	X	3473	-0-	-185	-0-	3467	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3649	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	3304	X	2879	-0-	-425	-0-	2872	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3444	2	8	9	N	7	7	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3311	-0-	-319	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2910	-0-	-534	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	3150	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
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2982	-0-	-574	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2938	-0-	-999	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					142
11	5880	X	5678	-0-	-202	-0-	5678	2			N	-0-					142
12	6076	X	5903	-0-	-173	-0-	5903	2			N	-0-					142
01	6076	X	5784	-0-	-292	-0-	5784	2			N	-0-					142
02	5460	X	5301	-0-	-159	-0-	5301	2			N	-0-					142
03	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	5718	2			N	-0-					142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4065	-0-	-359	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
*03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
*03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					18
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					18
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					18
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					18
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	2			N	-0-					18
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

10	3503	X	2474	-0-	-1029	-0-	2471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3390	X	1917	-0-	-1473	-0-	1914	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2201	X	1762	-0-	-439	-0-	1758	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	1974	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2240	X	1513	-0-	-727	-0-	1512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2480	X	1266	-0-	-1214	-0-	1265	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

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
10	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1375	-0-	-221	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					23
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					23
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					23
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					23
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					23
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

10	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	2989	2			N	-0-					91
11	3270	X	2490	-0-	-780	-0-	2490	2			N	-0-					91
12	3379	X	2508	-0-	-871	-0-	2508	2			N	-0-					91
01	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	2774	2			N	-0-					91
02	2968	X	2920	-0-	-48	-0-	2920	2			N	-0-					91
*03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

10	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	3495	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3630	X	3596	-0-	-34	-0-	3594	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	3508	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4201	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3444	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3777	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	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
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1620	-0-	-990	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2019	-0-	-678	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1910	-0-	-787	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2289	-0-	-147	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	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
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2487	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1729	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2480	N	1563	-0-	-917	-0-	1542	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1723	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1819	2	9	9	N	8	8	8			-0-

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
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2372	-0-	-1100	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	1415	-0-	-2057	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2453	-0-	-1019	-0-	2453	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
10	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4292	-0-	-598	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4988	-0-	-65	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4739	-0-	-314	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4411	-0-	-69	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4336	-0-	-655	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

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
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	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
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3087	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2774	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3100	N	3253	-0-	153	153	3250	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3100	N	6635	-0-	3535	3688	6609	2	26	9	N	24	24	8			-0-
02	2800	N	7345	-0-	4545	8233	7332	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*03	13183	X	4950	-0-	-8233	-0-	4941	2	9	9	N	8	8	8			-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
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3324	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	3180	X	3115	-0-	-65	-0-	3108	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3137	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	3304	2	28	9	N	25	25	8			-0-
02	3024	X	2556	-0-	-468	-0-	2547	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3350	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

10	2418	X	1548	-0-	-870	-0-	1542	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2340	X	1258	-0-	-1082	-0-	1254	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2077	X	1716	-0-	-361	-0-	1707	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	1953	X	1651	-0-	-302	-0-	1627	2	24	9	N	22	22	8			-0-
02	1176	N	326	-0-	-850	-0-	324	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1462	2	8	9	N	7	7	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

10	8804	X	413	-0-	-8391	-0-	413	2			N	-0-					3
11	8520	X	347	-0-	-8173	-0-	347	2			N	-0-					3
12	8370	X	226	-0-	-8144	-0-	226	2			N	-0-					3
01	8370	X	508	-0-	-7862	-0-	508	2			N	-0-					3
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					3
*03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3415	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3274	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3104	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3635	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
*03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					23
11	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	2714	2			N	-0-					23
12	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	2656	2			N	-0-					23
01	3410	X	2718	-0-	-692	-0-	2718	2			N	-0-					23
02	3080	X	2562	-0-	-518	-0-	2562	2			N	-0-					23
03	3410	X	2854	-0-	-556	-0-	2854	2			N	-0-					23

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
10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3938	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3220	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2306	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	1829 X	1409	-0-	-420	-0-	1384	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	1652 X	1461	-0-	-191	-0-	1450	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1829 X	1484	-0-	-345	-0-	1473	2	11	9	N	10	10	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

10	4123 X	3156	-0-	-967	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	2959	-0-	-521	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
*03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

10	2418 X	2257	-0-	-161	-0-	2257	2			N	-0-					120
11	2340 X	2269	-0-	-71	-0-	2269	2			N	-0-					120
12	2418 X	2243	-0-	-175	-0-	2243	2			N	-0-					120
01	2418 X	2078	-0-	-340	-0-	2078	2			N	-0-					120
02	2128 X	2012	-0-	-116	-0-	2012	2			N	-0-					120
03	2356 X	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					58
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					58
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					58
01	2635 N	2337	-0-	-298	-0-	2337	2			N	-0-					58
02	2408 N	2349	-0-	-59	-0-	2349	2			N	-0-					58
03	2666 N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

10	3193 X	1541	-0-	-1652	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	1668	-0-	-1370	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1705 X	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	1740	-0-	-1144	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	1054	-0-	-2139	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
01	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
*03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	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
10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

10	5673 X	4922	-0-	-751	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	5490 X	4314	-0-	-1176	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
12	5673 X	4224	-0-	-1449	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
01	5456 X	4813	-0-	-643	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
02	4844 X	3975	-0-	-869	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	4795	-0-	-134	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	3208	-0-	-1225	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	3535	-0-	-898	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3252	-0-	-752	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3370	-0-	-1063	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
*03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

10	6944 X	5102	-0-	-1842	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
11	6210 X	5080	-0-	-1130	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	4506	-0-	-1911	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5893	-0-	-524	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
02	5180 X	5153	-0-	-27	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
*03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1218	-0-	-98	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

10	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1109	-0-	-319	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	970	-0-	-704	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	693	-0-	-447	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5272	-0-	-215	-0-	5270	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5310	X	5100	-0-	-210	-0-	5098	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5487	X	5251	-0-	-236	-0-	5248	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5487	X	4909	-0-	-578	-0-	4899	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	4760	X	3634	-0-	-1126	-0-	3632	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5270	X	4118	-0-	-1152	-0-	4115	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3394	-0-	-605	-0-	3394	2			N	-0-					27
11	3870	X	3340	-0-	-530	-0-	3340	2			N	-0-					27
12	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	3379	2			N	-0-					27
01	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	3291	2			N	-0-					27
02	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	2978	2			N	-0-					27
03	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3221	2			N	-0-					27

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4157	-0-	-1764	-0-	4157	2			N	-0-					75
11	5730	X	3483	-0-	-2247	-0-	3483	2			N	-0-					75
12	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	4857	2			N	-0-					75
01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					75
02	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					75
*03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					75

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3233	-0-	-1014	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2082	-0-	-2028	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	1925	-0-	-2322	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2765	-0-	-1482	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2699	-0-	-1137	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
*03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	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 #: 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
10	1643 N	851	-0-	-792	-0-	851	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		N	-0-			-0-
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
12	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
02	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2		N	-0-			-0-
*03	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

10	6231 X	5169	-0-	-1062	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
11	6030 X	3576	-0-	-2454	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
12	6231 X	544	-0-	-5687	-0-	544	2		N	-0-			-0-
01	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2		N	-0-			-0-
02	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2		N	-0-			-0-
*03	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

10	651 N	334	-0-	-317	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11	480 N	282	-0-	-198	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12	558 N	321	-0-	-237	-0-	321	2		N	-0-			-0-
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

10	4836 X	4230	-0-	-606	-0-	4230	2		N	-0-			150
11	4410 X	3952	-0-	-458	-0-	3952	2		N	-0-			150
12	4557 X	4218	-0-	-339	-0-	4218	2		N	-0-			150
01	4557 X	4221	-0-	-336	-0-	4221	2		N	-0-			150
02	4004 X	3962	-0-	-42	-0-	3962	2		N	-0-			150
*03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2		N	-0-			150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2		N	-0-			90
11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-			90
12	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		N	-0-			90
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		N	-0-			90
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		N	-0-			90
*03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		N	-0-			90

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
*03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	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
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2830	-0-	-410	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	3085	-0-	-542	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	2841	-0-	-786	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2267	-0-	-1009	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2685	-0-	-446	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3598	-0-	-91	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	3227	-0-	-105	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3348	-0-	-341	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
11	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3908	-0-	-246	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	2990	-0-	-762	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3184	-0-	-970	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	2474	-0-	-130	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2406	-0-	-198	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	2235	-0-	-117	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
12	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
01	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
*03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
*03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

10	7967	X	2717	-0-	-5250	-0-	2717	2			N	-0-					47
11	3870	X	2527	-0-	-1343	-0-	2527	2			N	-0-					47
12	2573	X	2550	-0-	-23	-0-	2550	2			N	-0-					47
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					47
02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					47
*03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6716	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4234	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4851	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6705	2	54	9	N	49	49	8			-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5619	2	20	9	N	18	18	8			-0-
*03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6414	2	19	9	N	17	17	8			-0-

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
10	5580	X	4378	-0-	-1202	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3693	-0-	-1707	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4056	-0-	-687	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
*03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					129
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					129
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					129
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					129
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					129
*03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
*03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3481	-0-	-797	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
*03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

10	4526	X	3686	-0-	-840	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3182	-0-	-1198	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2446	-0-	-1956	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	4396	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

10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1298	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

10	4743 X	3896	-0-	-847	-0-	3892	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4410 X	4102	-0-	-308	-0-	4098	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4557 X	4219	-0-	-338	-0-	4215	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4117	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3850	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	4247 X	3859	-0-	-388	-0-	3853	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

10	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			N	-0-					52
11	1920 N	1671	-0-	-249	-0-	1671	2			N	-0-					52
12	2046 N	1743	-0-	-303	-0-	1743	2			N	-0-					52
01	1922 N	1629	-0-	-293	-0-	1629	2			N	-0-					52
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					52
03	1736 N	1350	-0-	-386	-0-	1350	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

10	3100 N	4632	-0-	1532	1738	4632	2			N	-0-					20
11	3000 N	4482	-0-	1482	3220	4482	2			N	-0-					20
12	7697 X	4477	-0-	-3220	-0-	4477	2			N	-0-					20
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					20
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					20
*03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

10	3069 X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2775	-0-	-195	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2731	-0-	-276	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2791	-0-	-92	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	2587	-0-	-17	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2781	-0-	-102	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

10	4278 X	4173	-0-	-105	-0-	4173	2			N	-0-					49
11	4140 X	3987	-0-	-153	-0-	3987	2			N	-0-					49
12	4278 X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			N	-0-					49
01	4278 X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					49
02	3780 X	3596	-0-	-184	-0-	3596	2			N	-0-					49
03	4185 X	4001	-0-	-184	-0-	4001	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

10	2294 N	1937	-0-	-357	-0-	1931	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2040 N	1567	-0-	-473	-0-	1561	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	2078	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	1779	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1624	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2077 N	1650	-0-	-427	-0-	1646	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6101	-0-	-1060	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5701	-0-	-1460	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4657	-0-	-1811	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5108	-0-	-1433	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

10	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7765	-0-	-125	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	8050	-0-	-103	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7574	-0-	-579	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6038	-0-	-1326	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6592	-0-	-1561	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					13
11	4830	X	2873	-0-	-1957	-0-	2873	2			N	-0-					13
12	4991	X	4126	-0-	-865	-0-	4126	2			N	-0-					13
01	4991	X	1684	-0-	-3307	-0-	1684	2			N	-0-					13
02	4508	X	43	-0-	-4465	-0-	43	2			N	-0-					13
03	4588	X	2064	-0-	-2524	-0-	2064	2			N	-0-					13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

10	5952	X	5502	-0-	-450	-0-	5502	2			N	-0-					140
11	5760	X	5400	-0-	-360	-0-	5400	2			N	-0-					140
12	5735	X	5319	-0-	-416	-0-	5319	2			N	-0-					140
01	5735	X	5083	-0-	-652	-0-	5083	2			N	-0-					140
02	5124	X	4679	-0-	-445	-0-	4679	2			N	-0-					140
03	5580	X	4924	-0-	-656	-0-	4924	2			N	-0-					140

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

10	2759	X	1879	-0-	-880	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1657	-0-	-1013	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1258	-0-	-1036	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
02	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6411	-0-	3311	3311	6411	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

10	3999	X	701	-0-	-3298	-0-	701	2			N	-0-					17
11	2160	X	222	-0-	-1938	-0-	222	2			N	-0-					17
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					17
01	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					17
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					17
*03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					17

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

10	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2718	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	2760	X	1712	-0-	-1048	-0-	1705	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3131	X	1795	-0-	-1336	-0-	1784	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	2929	2	51	9	N	46	46	8			-0-
02	2828	X	583	-0-	-2245	-0-	579	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3330	2	21	9	N	19	19	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3441 X	1974	-0-	-1467	-0-	1974	2		N	-0-			118
11	3330 X	2394	-0-	-936	-0-	2394	2		N	-0-			118
12	3069 X	2434	-0-	-635	-0-	2434	2		N	-0-			118
01	3069 X	1888	-0-	-1181	-0-	1888	2		N	-0-			118
02	2772 X	1819	-0-	-953	-0-	1819	2		N	-0-			118
03	2480 X	1986	-0-	-494	-0-	1986	2		N	-0-			118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2		N	-0-			-0-
11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
12	4588 X	2077	-0-	-2511	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
01	4588 X	4095	-0-	-493	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
02	4144 X	3444	-0-	-700	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3737	-0-	-479	-0-	3737	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

10	9021 X	7766	-0-	-1255	-0-	7766	2		N	-0-			95
11	8730 X	6740	-0-	-1990	-0-	6740	2		N	-0-			95
12	8618 X	7209	-0-	-1409	-0-	7209	2		N	-0-			95
01	7781 X	7717	-0-	-64	-0-	7717	2		N	-0-			95
02	7028 X	4807	-0-	-2221	-0-	4807	2		N	-0-			95
03	7781 X	7029	-0-	-752	-0-	7029	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

10	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	862	-0-	-285	-0-	862	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1017	-0-	-688	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	914	-0-	-178	-0-	914	2		N	-0-			-0-
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2		N	-0-			43
11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2		N	-0-			43
12	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2		N	-0-			43
01	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2		N	-0-			43
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-			43
*03	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2		N	-0-			43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		N	-0-			83
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-			83
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		N	-0-			83
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			83
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			83
*03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			32
11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-			32
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-			32
01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			32
02	2044 X	1992	-0-	-52	-0-	1992	2		N	-0-			32
03	2263 X	794	-0-	-1469	-0-	772	2	22 9	N	20			52

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
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					48
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					48
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			N	-0-					48
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					48
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	811	2			N	-0-					48
03	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

10	8928	X	6916	-0-	-2012	-0-	6916	2			N	-0-					187
11	8640	X	6609	-0-	-2031	-0-	6609	2			N	-0-					187
12	8432	X	7636	-0-	-796	-0-	7636	2			N	-0-					187
01	8432	X	7447	-0-	-985	-0-	7447	2			N	-0-					187
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					187
03	7626	X	6259	-0-	-1367	-0-	6259	2			N	-0-					187

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					60
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					60
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					60
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					60
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					60
*03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

10	2852	X	1751	-0-	-1101	-0-	1751	2			N	-0-					162
11	2760	X	1696	-0-	-1064	-0-	1696	2			N	-0-					162
12	2418	X	1534	-0-	-884	-0-	1534	2			N	-0-					162
01	2325	X	1453	-0-	-872	-0-	1453	2			N	-0-					162
02	1596	N	1106	-0-	-490	-0-	1106	2			N	-0-					162
*03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

10	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	903	-0-	-523	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

10	2201	X	400	-0-	-1801	-0-	399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2130	X	261	-0-	-1869	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2201	X	201	-0-	-2000	-0-	200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	403	N	64	-0-	-339	-0-	31	2	33	9	N	30	30	8			-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	13	9	N	12	12	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

10	6944	X	6189	-0-	-755	-0-	6189	2			N	-0-					80
11	6540	X	5962	-0-	-578	-0-	5962	2			N	-0-					80
12	6758	X	5654	-0-	-1104	-0-	5654	2			N	-0-					80
01	6603	X	5493	-0-	-1110	-0-	5493	2			N	-0-					80
02	5600	X	5331	-0-	-269	-0-	5331	2			N	-0-					80
03	6200	X	5555	-0-	-645	-0-	5555	2			N	-0-					80

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
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
*03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3934	-0-	-716	-0-	3934	2			N	-0-					92
11	4080	X	3868	-0-	-212	-0-	3868	2			N	-0-					92
12	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	3980	2			N	-0-					92
01	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	3921	2			N	-0-					92
02	3724	X	1215	-0-	-2509	-0-	1215	2			N	-0-					92
03	3999	X	1402	-0-	-2597	-0-	1402	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2143	2	65	9	N	59	59	8			-0-
*03	3100	N	3430	-0-	330	330	3418	2	12	9	N	11	11	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					22
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					22
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					22
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					22
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					22
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					22

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	5705	-0-	-1084	-0-	5705	2			N	-0-					44
11	5880	X	5303	-0-	-577	-0-	5303	2			N	-0-					44
12	6386	X	5374	-0-	-1012	-0-	5374	2			N	-0-					44
01	6386	X	4507	-0-	-1879	-0-	4507	2			N	-0-					44
02	5768	X	851	-0-	-4917	-0-	851	2			N	-0-					44
03	5704	X	2085	-0-	-3619	-0-	2085	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3408	-0-	-672	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3424	-0-	-792	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2929	-0-	-263	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2368	-0-	-1166	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	3940	2			N	-0-					130
11	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	3660	2			N	-0-					130
12	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3776	2			N	-0-					130
01	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-					130
02	3556	X	2996	-0-	-560	-0-	2996	2			N	-0-					130
03	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3809	2			N	-0-					130

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
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					19
11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					19
12	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					19
01	3565 X	2888	-0-	-677	-0-	2888	2			N	-0-					19
02	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					19
*03	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

10	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					44
11	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					44
12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					44
01	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					44
02	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					44
*03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					44

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

10	3069 X	2773	-0-	-296	-0-	2773	2			N	-0-					180
11	2910 X	2277	-0-	-633	-0-	2277	2			N	-0-					180
12	2945 X	2470	-0-	-475	-0-	2470	2			N	-0-					180
01	2945 X	2828	-0-	-117	-0-	2828	2			N	-0-					180
02	2660 X	2438	-0-	-222	-0-	2438	2			N	-0-					180
03	2759 X	2488	-0-	-271	-0-	2488	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

10	6634 X	5931	-0-	-703	-0-	5931	2			N	-0-					164
11	6420 X	3688	-0-	-2732	-0-	3688	2			N	-0-					164
12	7161 X	4179	-0-	-2982	-0-	4179	2			N	-0-					164
01	7161 X	3788	-0-	-3373	-0-	3788	2			N	-0-					164
02	6468 X	5841	-0-	-627	-0-	5841	2			N	-0-					164
03	5921 X	5099	-0-	-822	-0-	5099	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

10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					20
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					20
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					20
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					20
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					20
*03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

10	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2916	-0-	-294	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2892	-0-	-425	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					172
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					172
12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					172
01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					172
02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					172
*03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	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
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					142
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					142
12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					142
01	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					142
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					142
*03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					142

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2329	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	926	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	840	X	443	-0-	-397	-0-	441	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2283	2	7	9	N	6	6	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					18
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					18
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					18
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					18
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					18
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	5372	2			N	-0-					104
11	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2			N	-0-					104
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					104
01	5394	X	5361	-0-	-33	-0-	5361	2			N	-0-					104
02	4872	X	4757	-0-	-115	-0-	4757	2			N	-0-					104
03	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5170	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3959	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3976	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4256	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4152	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3646	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4076	2	4	9	N	4	4	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
*03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					12
11	7290	X	4522	-0-	-2768	-0-	4522	2			N	-0-					12
12	7533	X	3754	-0-	-3779	-0-	3754	2			N	-0-					12
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					12
02	6804	X	4912	-0-	-1892	-0-	4912	2			N	-0-					12
03	7533	X	3789	-0-	-3744	-0-	3789	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
10	3100	N	3407	-0-	307	307	3407	2			N	-0-					119
11	3000	N	3206	-0-	206	513	3206	2			N	-0-					119
12	3100	N	3213	-0-	113	626	3213	2			N	-0-					119
01	3847	X	3221	-0-	-626	-0-	3221	2			N	-0-					119
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					119
03	930	X	871	-0-	-59	-0-	871	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	850	-0-	-1413	-0-	849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2190	X	1717	-0-	-473	-0-	1715	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2201	X	2172	-0-	-29	-0-	2170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3236	2	37	9	N	34	34	8			-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3100	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1604	2	7	9	N	6	6	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4696	-0-	-1132	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4435	-0-	-1205	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4242	-0-	-266	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4974	-0-	-854	-0-	4974	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1683	-0-	-1677	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
01	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
*03	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4470	-0-	-60	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3338	-0-	-1343	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3958	-0-	-270	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	1895	-0-	-2786	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					37
11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					37
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					37
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					37
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					37
*03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
*03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	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
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

10	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
*03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

10	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	2609	2			N	-0-					50
11	3030	X	2321	-0-	-709	-0-	2321	2			N	-0-					50
12	3131	X	2346	-0-	-785	-0-	2346	2			N	-0-					50
01	3131	X	2332	-0-	-799	-0-	2329	2	3	9	N	3					53
02	2660	X	2269	-0-	-391	-0-	2269	2			N	-0-					53
03	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	2426	2	24	9	N	22					75

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					80
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					80
12	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			N	-0-					80
01	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					80
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					80
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	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

10	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	3667	2			N	-0-					40
11	3930	X	3067	-0-	-863	-0-	3067	2			N	-0-					40
12	4061	X	2836	-0-	-1225	-0-	2836	2			N	-0-					40
01	4061	X	3474	-0-	-587	-0-	3474	2			N	-0-					40
02	3584	X	2533	-0-	-1051	-0-	2533	2			N	-0-					40
03	3658	X	2862	-0-	-796	-0-	2862	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					53
11	2280	X	2218	-0-	-62	-0-	2218	2			N	-0-					53
12	3813	X	2665	-0-	-1148	-0-	2665	2			N	-0-					53
01	3813	X	2735	-0-	-1078	-0-	2735	2			N	-0-					53
02	3444	X	2642	-0-	-802	-0-	2642	2			N	-0-					53
*03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

10	5766	X	4319	-0-	-1447	-0-	4319	2			N	-0-					62
11	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	4895	2			N	-0-					62
12	5766	X	4100	-0-	-1666	-0-	4100	2			N	-0-					62
01	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	4154	2			N	-0-					62
02	4564	X	3053	-0-	-1511	-0-	3053	2			N	-0-					62
*03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	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
10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3058	-0-	-1375	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2118	-0-	-1886	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2992	-0-	-1441	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

10	3100	N	3539	-0-	439	439	3539	2			N	-0-					54
11	2256	N	1817	-0-	-439	-0-	1817	2			N	-0-					54
12	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					54
01	992	X	781	-0-	-211	-0-	781	2			N	-0-					54
02	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					54
*03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
*03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

10	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	2			N	-0-					37
11	3510	X	2551	-0-	-959	-0-	2551	2			N	-0-					37
12	3627	X	2560	-0-	-1067	-0-	2560	2			N	-0-					37
01	3193	X	2512	-0-	-681	-0-	2512	2			N	-0-					37
02	2884	X	2075	-0-	-809	-0-	2075	2			N	-0-					37
03	3193	X	2368	-0-	-825	-0-	2368	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					18
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					18
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					18
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					18
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					18
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					50
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					50
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					50
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					50
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					50
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1076	2	22	9	N	20					70

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

10	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2957	-0-	-583	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2473	-0-	-411	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2652	-0-	-541	-0-	2652	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
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
*03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2092	-0-	-357	-0-	2090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2280	N	1790	-0-	-490	-0-	1788	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	2161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2026	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1614	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2170	N	1493	-0-	-677	-0-	1491	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	3239	2			N	-0-					142
11	3270	X	3067	-0-	-203	-0-	3067	2			N	-0-					142
12	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3162	2			N	-0-					142
01	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					142
02	2968	X	2846	-0-	-122	-0-	2846	2			N	-0-					142
03	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	3097	2			N	-0-					142

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
*03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					57
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					57
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					57
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					57
02	3556	X	1732	-0-	-1824	-0-	1732	2			N	-0-					57
03	3937	X	1215	-0-	-2722	-0-	1215	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					105
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					105
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					105
01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					105
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					105
*03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					105

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	1361	-0-	-3413	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3600	X	3077	-0-	-523	-0-	3075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3115	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1705	X	1522	-0-	-183	-0-	1513	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2884	X	1258	-0-	-1626	-0-	1255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3193	X	1299	-0-	-1894	-0-	1297	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			20
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-			20
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-			20
01	3658 X	3009	-0-	-649	-0-	3009	2		N	-0-			20
02	3472 X	2622	-0-	-850	-0-	2622	2		N	-0-			20
03	3844 X	3351	-0-	-493	-0-	3351	2		N	-0-			20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

10	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
03	1922 X	1896	-0-	-26	-0-	1896	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

10	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2570	-0-	-130	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	2412	-0-	-378	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
02	2408 X	2199	-0-	-209	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	2238	-0-	-428	-0-	2238	2		N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

10	1178 X	883	-0-	-295	-0-	883	2		N	-0-			-0-
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	5841	-0-	2741	2741	5841	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	4272	-0-	1472	4213	4272	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	1331	-0-	-1769	2444	1331	2		N	-0-			-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
*03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

10	2945 X	2867	-0-	-78	-0-	2867	2		N	-0-			33
11	2850 X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2		N	-0-			33
12	2945 X	2862	-0-	-83	-0-	2862	2		N	-0-			33
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			33
02	2520 N	2395	-0-	-125	-0-	2395	2		N	-0-			33
*03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			33

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

10	837 N	379	-0-	-458	-0-	379	2		N	-0-			22
11	840 N	389	-0-	-451	-0-	389	2		N	-0-			22
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2		N	-0-			22
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			22
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			22
03	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	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
10	3844 X	3423	-0-	-421	-0-	3423	2			N	-0-					75
11	3630 X	3320	-0-	-310	-0-	3320	2			N	-0-					75
12	3751 X	3401	-0-	-350	-0-	3401	2			N	-0-					75
01	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	3226	2			N	-0-					75
02	3108 X	2910	-0-	-198	-0-	2910	2			N	-0-					75
03	3441 X	3108	-0-	-333	-0-	3108	2			N	-0-					75

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
11	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	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

10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					27
11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					27
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					27
01	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					27
02	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					27
*03	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

10	4309 X	3773	-0-	-536	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	3688	-0-	-482	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	3627	-0-	-682	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3695	-0-	-149	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
02	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
*03	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

10	1488 N	590	-0-	-898	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1650 N	687	-0-	-963	-0-	685	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	558 N	389	-0-	-169	-0-	388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	589 N	164	-0-	-425	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	644 N	295	-0-	-349	-0-	293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	403 N	177	-0-	-226	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

10	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					127
11	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					127
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					127
01	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					127
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					127
*03	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

10	2821 X	2385	-0-	-436	-0-	2385	2			N	-0-					86
11	2670 X	2347	-0-	-323	-0-	2347	2			N	-0-					86
12	2697 X	2444	-0-	-253	-0-	2444	2			N	-0-					86
01	2387 X	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					86
02	2184 N	2051	-0-	-133	-0-	2051	2			N	-0-					86
*03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	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
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					65
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					65
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					65
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					65
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					65
*03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
*03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

10	2263 X	2031	-0-	-232	-0-	2031	2			N	-0-					145
11	2190 X	2061	-0-	-129	-0-	2061	2			N	-0-					145
12	2263 X	1843	-0-	-420	-0-	1843	2			N	-0-					145
01	2170 X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2			N	-0-					145
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					145
*03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	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

10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

10	2666 N	2099	-0-	-567	-0-	2099	2			N	-0-					31
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					31
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					31
01	2108 N	1175	-0-	-933	-0-	1175	2			N	-0-					31
02	1428 N	1348	-0-	-80	-0-	1348	2			N	-0-					31
*03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					31

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4773	-0-	1673	1673	4773	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3113	-0-	13	1686	3113	2			N	-0-					-0-
02	2649 N	963	-0-	-1686	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

10	7037 X	5545	-0-	-1492	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
11	6810 X	4473	-0-	-2337	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
12	7037 X	4304	-0-	-2733	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	4108	-0-	-2650	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
02	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
*03	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	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 #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					117
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					33
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					33
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					33
01	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					33
02	1736	N	1034	-0-	-702	-0-	1034	2			N	-0-					33
03	1798	N	996	-0-	-802	-0-	996	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	3563	2			N	-0-					90
11	3660	X	3139	-0-	-521	-0-	3139	2			N	-0-					90
12	3627	X	2165	-0-	-1462	-0-	2165	2			N	-0-					90
01	3596	X	2762	-0-	-834	-0-	2762	2			N	-0-					90
02	3248	X	2725	-0-	-523	-0-	2725	2			N	-0-					90
03	3565	X	2477	-0-	-1088	-0-	2477	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
02	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7391	-0-	-679	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7680	-0-	-597	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7528	-0-	-315	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6664	-0-	-420	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7192	-0-	-651	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2028	-0-	-1134	-0-	2028	2			N	-0-					100
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					100
12	3162	X	2600	-0-	-562	-0-	2600	2			N	-0-					100
01	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	2659	2			N	-0-					100
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					100
*03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					100

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
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

10	3968	X	3696	-0-	-272	-0-	3677	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	3303	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	3968	X	3336	-0-	-632	-0-	3312	2	24	9	N	22	22	8			-0-
01	3968	X	3183	-0-	-785	-0-	3119	2	64	9	N	58	58	8			-0-
02	3584	X	2541	-0-	-1043	-0-	2519	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	3689	X	2923	-0-	-766	-0-	2901	2	22	9	N	20	20	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					27
11	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	1447	2			N	-0-					27
12	3100	N	4172	-0-	1072	1072	4172	2			N	-0-					27
01	3100	N	4275	-0-	1175	2247	4275	2			N	-0-					27
02	2800	N	3630	-0-	830	3077	3630	2			N	-0-					27
*03	6539	X	3462	-0-	-3077	-0-	3462	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

10	1406	N	1390	-0-	-16	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
12	992	X	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	896	X	735	-0-	-161	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4731	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4102	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5165	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5234	2	56	9	N	51	51	8			-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3704	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5256	2	22	9	N	20	20	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

10	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					18
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					18
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					18
01	1488	N	823	-0-	-665	-0-	823	2			N	-0-					18
02	1344	N	1039	-0-	-305	-0-	1039	2			N	-0-					18
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					45
11	2070	X	1914	-0-	-156	-0-	1914	2			N	-0-					45
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					45
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					45
02	1792	N	8	-0-	-1784	-0-	8	2			N	-0-					45
*03	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
*03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2			N	-0-					83
11	3540	X	2320	-0-	-1220	-0-	2320	2			N	-0-					83
12	3658	X	2441	-0-	-1217	-0-	2441	2			N	-0-					83
01	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	2590	2			N	-0-					83
02	3164	X	2813	-0-	-351	-0-	2813	2			N	-0-					83
03	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	3228	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					87
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					87
12	3100	N	3277	-0-	177	177	3277	2			N	-0-					87
01	3100	N	3175	-0-	75	252	3175	2			N	-0-					87
02	1932	N	1185	-0-	-747	-0-	1185	2			N	-0-					87
03	2573	X	1203	-0-	-1370	-0-	1203	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	3490	2			N	-0-					79
11	3540	X	3092	-0-	-448	-0-	3092	2			N	-0-					79
12	3658	X	2443	-0-	-1215	-0-	2443	2			N	-0-					79
01	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	3010	2			N	-0-					79
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					79
03	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	3165	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					87
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					87
12	1767	N	418	-0-	-1349	-0-	418	2			N	-0-					87
01	1209	N	197	-0-	-1012	-0-	197	2			N	-0-					87
02	1456	N	1091	-0-	-365	-0-	1091	2			N	-0-					87
*03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 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
10	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2601	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2700	X	430	-0-	-2270	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2790	X	308	-0-	-2482	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2790	X	495	-0-	-2295	-0-	491	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	301	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	623	2	58	9	N	53					217
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	N	2	183	1			36
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					36
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					36
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					36
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					36

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

10	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	4660	2			N	-0-					52
11	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	4286	2			N	-0-					52
12	4774	X	4018	-0-	-756	-0-	4018	2			N	-0-					52
01	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	4471	2			N	-0-					52
02	4228	X	3632	-0-	-596	-0-	3632	2			N	-0-					52
03	4650	X	3965	-0-	-685	-0-	3965	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	711	-0-	-405	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	785	-0-	-223	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

10	3658	X	3204	-0-	-454	-0-	3204	2			N	-0-					28
11	3540	X	2632	-0-	-908	-0-	2632	2			N	-0-					28
12	3658	X	2644	-0-	-1014	-0-	2644	2			N	-0-					28
01	3503	X	2328	-0-	-1175	-0-	2328	2			N	-0-					28
02	2884	X	2300	-0-	-584	-0-	2300	2			N	-0-					28
03	3193	X	2864	-0-	-329	-0-	2864	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					50
11	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			N	-0-					50
12	1767	N	1262	-0-	-505	-0-	1262	2			N	-0-					50
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					50
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					50
*03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

10	4092	X	3485	-0-	-607	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3489	-0-	-471	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3824	-0-	-20	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3163	-0-	-85	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					84
11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					84
12	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					84
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					84
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					84
03	4743	X	4210	-0-	-533	-0-	4210	2			N	-0-					84

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
10	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					17
11	2070	N	1676	-0-	-394	-0-	1676	2			N	-0-					17
12	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-					17
01	1984	N	820	-0-	-1164	-0-	820	2			N	-0-					17
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					17
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					133
11	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2			N	-0-					133
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					133
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					133
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					133
*03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

10	6758	X	5993	-0-	-765	-0-	5978	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	6540	X	6193	-0-	-347	-0-	6178	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	6758	X	5702	-0-	-1056	-0-	5679	2	23	9	N	21	21	8			-0-
01	6603	X	5106	-0-	-1497	-0-	5049	2	57	9	N	52	52	8			-0-
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7938	2	35	9	N	32	32	8			-0-
*03	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10907	2	45	9	N	41	41	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

10	3596	X	2286	-0-	-1310	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1607	-0-	-1873	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2968	-0-	-628	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1448	-0-	-624	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2304	-0-	-672	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

10	1891	X	645	-0-	-1246	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3996	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4517	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4299	2	42	9	N	38	38	8			-0-
02	3752	X	3503	-0-	-249	-0-	3492	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	4154	X	3272	-0-	-882	-0-	3263	2	9	9	N	8	8	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

10	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4121	2	26	9	N	24	180	1			28
11	4170	X	3917	-0-	-253	-0-	3917	2			N	-0-					28
12	4309	X	4078	-0-	-231	-0-	4078	2			N	-0-					28
01	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	3804	2			N	-0-					28
02	3808	X	3500	-0-	-308	-0-	3500	2			N	-0-					28
03	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-					28

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	10696	-0-	7596	7596	10696	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					50
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					50
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					50
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					50
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					50
*03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

10	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2051	-0-	-739	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1952	-0-	-344	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

10	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	750	N	271	-0-	-479	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	775	N	303	-0-	-472	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

10	1643	X	1038	-0-	-605	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1182	-0-	-408	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1020	-0-	-623	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*03	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

10	2263	N	1665	-0-	-598	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1845	-0-	-225	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	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
10	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1733	-0-	-59	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

10	3100	N	6379	-0-	3279	4033	6379	2			N	-0-					20
11	3000	N	4322	-0-	1322	5355	4322	2			N	-0-					20
12	9355	X	4000	-0-	-5355	-0-	4000	2			N	-0-					20
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					20
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					20
*03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	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

10	6138	X	5377	-0-	-761	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4451	-0-	-1489	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5422	-0-	-716	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4531	-0-	-313	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4326	-0-	-1099	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					19
11	6420	X	6110	-0-	-310	-0-	6110	2			N	-0-					19
12	6634	X	6031	-0-	-603	-0-	6031	2			N	-0-					19
01	6665	X	6400	-0-	-265	-0-	6400	2			N	-0-					19
02	6020	X	5774	-0-	-246	-0-	5774	2			N	-0-					19
03	6665	X	4818	-0-	-1847	-0-	4818	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2707	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2783	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2586	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2703	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

10	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			N	-0-					16
11	4440	X	3242	-0-	-1198	-0-	3242	2			N	-0-					16
12	4712	X	3903	-0-	-809	-0-	3903	2			N	-0-					16
01	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	4219	2			N	-0-					16
02	4256	X	4040	-0-	-216	-0-	4040	2			N	-0-					16
03	4278	X	2916	-0-	-1362	-0-	2916	2			N	-0-					16

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
10	4433 X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	2		N	-0-			18
11	4290 X	3785	-0-	-505	-0-	3785	2		N	-0-			18
12	4433 X	3615	-0-	-818	-0-	3615	2		N	-0-			18
01	3844 X	3783	-0-	-61	-0-	3783	2		N	-0-			18
02	3528 X	2733	-0-	-795	-0-	2733	2		N	-0-			18
03	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	3696	2		N	-0-			18

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

10	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			23
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			23
12	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			23
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			23
02	2800 N	3048	-0-	248	248	3048	2		N	-0-			23
03	1891 N	1574	-0-	-317	-0-	1574	2		N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			140
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			140
12	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2		N	-0-			140
01	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2		N	-0-			140
02	980 N	976	-0-	-4	-0-	976	2		N	-0-			140
03	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2		N	-0-			140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

10	3100 N	3510	-0-	410	410	3510	2		N	-0-			73
11	3000 N	3781	-0-	781	1191	3781	2		N	-0-			73
12	3100 N	4620	-0-	1520	2711	4620	2		N	-0-			73
01	5989 X	3278	-0-	-2711	-0-	3278	2		N	-0-			73
02	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			73
*03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	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

10	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1905	2		N	-0-			93
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			93
12	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	2098	2		N	-0-			93
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			93
02	1932 N	1823	-0-	-109	-0-	1823	2		N	-0-			93
03	2108 N	1926	-0-	-182	-0-	1926	2		N	-0-			93

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

10	3937 X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
12	3844 X	3666	-0-	-178	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3678	-0-	-166	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3199	-0-	-217	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	3611	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
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4983	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4574	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4635	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4591	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4101	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4485	2	10	9	N	9	9	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

10	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	2195	2			N	-0-					196
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					196
12	2387	N	1667	-0-	-720	-0-	1667	2			N	-0-					196
01	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					196
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	1821	2			N	-0-					196
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					13
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					13
12	2511	N	2055	-0-	-456	-0-	2055	2			N	-0-					13
01	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	2251	2			N	-0-					13
02	2436	N	2188	-0-	-248	-0-	2188	2			N	-0-					13
03	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1903	2			N	-0-					13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					40
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					40
12	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					40
01	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1037	2			N	-0-					40
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					40
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					40

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

10	5859	X	5481	-0-	-378	-0-	5481	2			N	-0-					44
11	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	5074	2			N	-0-					44
12	5735	X	5550	-0-	-185	-0-	5550	2			N	-0-					44
01	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			N	-0-					44
02	5040	X	2944	-0-	-2096	-0-	2944	2			N	-0-					44
03	5549	X	1463	-0-	-4086	-0-	1463	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4095	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4611	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4612	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4490	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4083	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4327	2	7	9	N	6	6	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					7
11	3840	X	3747	-0-	-93	-0-	3747	2			N	-0-					7
12	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	3860	2			N	-0-					7
01	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			N	-0-					7
02	3528	X	2590	-0-	-938	-0-	2590	2			N	-0-					7
*03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	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
10	7378 X	6695	-0-	-683	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
11	7140 X	6348	-0-	-792	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
12	7223 X	6411	-0-	-812	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
01	6975 X	6300	-0-	-675	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
02	6160 X	5803	-0-	-357	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	6308	-0-	-388	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	2473	-0-	-1127	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	2618	-0-	-1102	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	2655	-0-	-481	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	2501	-0-	-971	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

10	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					13
11	8820 X	5625	-0-	-3195	-0-	5625	2			N	-0-					13
12	9114 X	7801	-0-	-1313	-0-	7801	2			N	-0-					13
01	9114 X	6591	-0-	-2523	-0-	6591	2			N	-0-					13
02	8092 X	7241	-0-	-851	-0-	7241	2			N	-0-					13
03	8959 X	5956	-0-	-3003	-0-	5956	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

10	3503 X	2194	-0-	-1309	-0-	2194	2			N	-0-					3
11	3810 X	2866	-0-	-944	-0-	2866	2			N	-0-					3
12	3937 X	2575	-0-	-1362	-0-	2575	2			N	-0-					3
01	3937 X	3269	-0-	-668	-0-	3269	2			N	-0-					3
02	2716 X	2369	-0-	-347	-0-	2369	2			N	-0-					3
*03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

10	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
12	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
01	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2479	-0-	-435	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5356	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4907	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4382	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	5363 X	4667	-0-	-696	-0-	4611	2	56	9	N	51	51	8			-0-
02	4844 X	4627	-0-	-217	-0-	4606	2	21	9	N	19	19	8			-0-
03	5363 X	4264	-0-	-1099	-0-	4249	2	15	9	N	14	14	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

10	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
11	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
02	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
*03	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	11470 X	6661	-0-	-4809	-0-	6661	2		N	-0-			-0-
11	11100 X	2718	-0-	-8382	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
12	11470 X	9501	-0-	-1969	-0-	9501	2		N	-0-			-0-
01	10044 X	8993	-0-	-1051	-0-	8993	2		N	-0-			-0-
02	9072 X	6479	-0-	-2593	-0-	6479	2		N	-0-			-0-
03	9486 X	5046	-0-	-4440	-0-	5046	2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

10	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2		N	-0-			-0-
11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
12	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-			-0-
01	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2		N	-0-			-0-
02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2		N	-0-			-0-
*03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	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

10	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2		N	-0-			37
11	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2		N	-0-			37
12	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2		N	-0-			37
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-			37
02	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2		N	-0-			37
*03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2		N	-0-			37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

10	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2		N	-0-			-0-
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4464	-0-	1364	1364	4464	2		N	-0-			-0-
01	4195 X	2831	-0-	-1364	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
02	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2		N	-0-			-0-
*03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2		N	-0-			7
11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2		N	-0-			7
12	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2		N	-0-			7
01	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2		N	-0-			7
02	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2		N	-0-			7
*03	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	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

10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2		N	-0-			7
11	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2		N	-0-			7
12	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2		N	-0-			7
01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2		N	-0-			7
02	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2		N	-0-			7
*03	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	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

10	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	17026	2		N	-0-			-0-
11	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	19611	2		N	-0-			-0-
12	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	19748	2		N	-0-			-0-
01	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	19461	2		N	-0-			-0-
02	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2		N	-0-			-0-
*03	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	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
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
12	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
01	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
*03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	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

10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
01	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
02	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
*03	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

10	7905	X	6911	-0-	-994	-0-	6911	2			N	-0-					10
11	7290	X	6452	-0-	-838	-0-	6452	2			N	-0-					10
12	7533	X	6765	-0-	-768	-0-	6765	2			N	-0-					10
01	7378	X	6167	-0-	-1211	-0-	6167	2			N	-0-					10
02	6356	X	6067	-0-	-289	-0-	6067	2			N	-0-					10
03	6913	X	6316	-0-	-597	-0-	6316	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

10	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
11	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
01	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
*03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

10	3844	X	3365	-0-	-479	-0-	3365	2			N	-0-					19
11	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			N	-0-					19
12	3937	X	3383	-0-	-554	-0-	3383	2			N	-0-					19
01	3937	X	2929	-0-	-1008	-0-	2929	2			N	-0-					19
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					19
*03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

10	3875	X	3678	-0-	-197	-0-	3678	2			N	-0-					20
11	3780	X	3312	-0-	-468	-0-	3312	2			N	-0-					20
12	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	3501	2			N	-0-					20
01	3906	X	3602	-0-	-304	-0-	3602	2			N	-0-					20
02	3360	X	2780	-0-	-580	-0-	2780	2			N	-0-					20
03	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	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
10	5735 X	4874	-0-	-861	-0-	4874	2			N	-0-					18
11	5460 X	4837	-0-	-623	-0-	4837	2			N	-0-					18
12	5642 X	5127	-0-	-515	-0-	5127	2			N	-0-					18
01	5642 X	5161	-0-	-481	-0-	5161	2			N	-0-					18
02	4928 X	4457	-0-	-471	-0-	4457	2			N	-0-					18
03	5115 X	4186	-0-	-929	-0-	4186	2			N	-0-					18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					31
11	8280 X	8249	-0-	-31	-0-	8249	2			N	-0-					31
12	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					31
01	8680 X	5071	-0-	-3609	-0-	5071	2			N	-0-					31
02	7840 X	4893	-0-	-2947	-0-	4893	2			N	-0-					31
03	8680 X	6733	-0-	-1947	-0-	6733	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347 X	5952	-0-	-1395	-0-	5948	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7110 X	5373	-0-	-1737	-0-	5370	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5549 X	5405	-0-	-144	-0-	5399	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5952 X	5448	-0-	-504	-0-	5434	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	5376 X	5014	-0-	-362	-0-	5008	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5952 X	5101	-0-	-851	-0-	5097	2	4	9	N	4	4	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
12	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
*03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185 X	2913	-0-	-1272	-0-	2911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4050 X	2690	-0-	-1360	-0-	2689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4185 X	2548	-0-	-1637	-0-	2546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4185 X	2298	-0-	-1887	-0-	2294	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5207	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4232	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	151	1	2318	2	N	-0-					-0-
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	119	1	2381	2	N	-0-					-0-
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	143	1	3147	2	N	-0-					-0-
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	132	1	2971	2	N	-0-					-0-
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	80	1	1917	2	N	-0-					-0-
*03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	146	1	3203	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
10	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					7
11	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					7
12	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					7
01	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					7
02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					7
*03	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	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

10	7099 X	6562	-0-	-537	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	6870 X	6825	-0-	-45	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
12	7099 X	6482	-0-	-617	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
01	7099 X	6555	-0-	-544	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	5883	-0-	-529	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	7068 X	6509	-0-	-559	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					2
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					2
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					2
01	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					2
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					2
*03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

10	3968 X	3605	-0-	-363	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3525	-0-	-105	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2988	-0-	-316	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	2948	-0-	-710	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

10	9083 X	8198	-0-	-885	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
11	8790 X	7767	-0-	-1023	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
12	9021 X	7666	-0-	-1355	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
01	8184 X	7833	-0-	-351	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
02	7392 X	6847	-0-	-545	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	8184 X	7606	-0-	-578	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

10	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1476	-0-	-260	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1179	-0-	-249	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

10	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
11	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
12	18414 X	14744	-0-	-3670	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
01	18414 X	15392	-0-	-3022	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
02	16632 X	13418	-0-	-3214	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
03	16926 X	14118	-0-	-2808	-0-	14118	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 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	27714 X	25050	-0-	-2664	-0-	25050	2		N	-0-			-0-
11	25740 X	22977	-0-	-2763	-0-	22977	2		N	-0-			-0-
12	26598 X	21900	-0-	-4698	-0-	21900	2		N	-0-			-0-
01	25761 X	23429	-0-	-2332	-0-	23429	2		N	-0-			-0-
02	23268 X	21864	-0-	-1404	-0-	21864	2		N	-0-			-0-
03	25048 X	23432	-0-	-1616	-0-	23432	2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

10	45198 X	35081	-0-	-10117	-0-	35081	2		N	-0-			-0-
11	40560 X	32818	-0-	-7742	-0-	32818	2		N	-0-			-0-
12	39680 X	31676	-0-	-8004	-0-	31676	2		N	-0-			-0-
01	36704 X	31388	-0-	-5316	-0-	31388	2		N	-0-			-0-
02	33152 X	26832	-0-	-6320	-0-	26832	2		N	-0-			-0-
03	35092 X	29223	-0-	-5869	-0-	29223	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

10	23560 X	17969	-0-	-5591	-0-	17969	2		N	-0-			-0-
11	20790 X	16831	-0-	-3959	-0-	16831	2		N	-0-			-0-
12	21483 X	16148	-0-	-5335	-0-	16148	2		N	-0-			-0-
01	19313 X	15696	-0-	-3617	-0-	15696	2		N	-0-			-0-
02	17444 X	13390	-0-	-4054	-0-	13390	2		N	-0-			-0-
03	17980 X	14718	-0-	-3262	-0-	14718	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

10	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	43	1	1625	2	Y	2					41
						2	9									
11	2100 N	1327	-0-	-773	-0-	32	1	1294	2	Y	1					42
						1	9									
12	1984 N	1724	-0-	-260	-0-	45	1	1678	2	Y	1					43
						1	9									
01	1674 N	1426	-0-	-248	-0-	29	1	1390	2	Y	6					49
						7	9									
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	41	1	1490	2	Y	-0-					49
*03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	34	1	1506	2	Y	4					53
						4	9									

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-
11	1410 N	1166	-0-	-244	-0-	1166	2		Y	-0-			-0-
12	1643 N	1329	-0-	-314	-0-	1329	2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	830	-0-	-813	-0-	830	2		Y	-0-			-0-
02	1092 N	912	-0-	-180	-0-	912	2		Y	-0-			-0-
03	1333 N	1051	-0-	-282	-0-	1051	2		Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					40
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					40
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					40
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					122
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					122
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					122
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					122
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					122
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					122

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					99
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					99
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					99
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					99
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					99
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					10
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					10
12	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			N	-0-					10
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					10
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					10
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					10

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2		N	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2		N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					10
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-					10
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-					10
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-					10
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-					10
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	354	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	350	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	796	-0-	-444	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
11	900 N	788	-0-	-112	-0-	788	2		N	-0-			-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
*03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

10	SWR 10	1679	-0-	1679	10694	1679	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1610	-0-	1610	12304	1610	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	1741	-0-	1741	14045	1741	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1752	-0-	1752	15797	1752	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1456	-0-	1456	17253	1456	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1748	-0-	1748	19001	1748	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2893	2	19	9	N	17					125
11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					125
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					125
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					125
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					125
*03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					125

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
11	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
12	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3496	-0-	-658	-0-	3496	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

10	6231 X	3819	-0-	-2412	-0-	3819	2		N	-0-			157
11	5490 X	3772	-0-	-1718	-0-	3772	2		N	-0-			157
12	5456 X	3946	-0-	-1510	-0-	3946	2		N	-0-			157
01	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2		N	-0-			157
02	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2		N	-0-			157
03	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2		N	-0-			157

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

09	0	1382	-0-	1382	1382	1382	2		N	-0-			-0-
10	0	10309	-0-	10309	11691	10309	2		N	-0-			-0-
11	0 W	9077	-0-	9077	20768	9077	2		N	-0-			-0-
12	0 W	6703	-0-	6703	27471	6703	2		N	-0-			-0-
01	0 W	4882	-0-	4882	32353	4882	2		N	-0-			-0-
02	0 W	4288	-0-	4288	36641	4288	2		N	-0-			-0-
03	0 W	4219	-0-	4219	40860	4219	2		N	-0-			-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	N	-0-			15
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-			15
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	5	1	241	2	N	-0-			15
01	279 N	154	-0-	-125	-0-	4	1	150	2	N	-0-			15
*02	252 N	231	-0-	-21	-0-	6	1	225	2	N	-0-			15
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-			15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 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
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1528	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 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
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			147
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			147
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			147
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			147
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			147
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

10	SWR 10	290	-0-	290	1820	290	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	293	-0-	293	2113	293	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	276	-0-	276	2389	276	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	290	-0-	290	2679	290	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	228	-0-	228	2907	228	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	276	-0-	276	3183	276	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

10	SWR 10	766	-0-	766	4459	766	2		N	-0-			30
11	SWR 10	732	-0-	732	5191	732	2		N	-0-			30
12	SWR 10	755	-0-	755	5946	755	2		N	-0-			30
01	SWR 10	747	-0-	747	6693	747	2		N	-0-			30
02	SWR 10	663	-0-	663	7356	663	2		N	-0-			30
03	SWR 10	737	-0-	737	8093	737	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

10	132375 X	-0-	-0-	-132375	-0-				N	-0-			-0-
11	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2		N	-0-			-0-
12	21545 X	-0-	-0-	-21545	-0-				N	-0-			-0-
01	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-				N	-0-			-0-
02	15372 X	-0-	-0-	-15372	-0-				N	-0-			-0-
*03	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2		N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC //CONT.// 289935
GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	974	-0-	-80	-0-	65	1	909	2	N	-0-			72
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	76	1	947	2	N	-0-			72
12	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	85	1	1118	2	N	-0-			72
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	60	1	847	2	N	-0-			72
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	N	-0-			72
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	80	1	1023	2	N	-0-			72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	147	1	2064	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	132	1	1635	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	92	1	1204	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	91	1	1273	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1035	-0-	-617	-0-	74	1	961	2	N	-0-			-0-
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	119	1	1514	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	182	1	2558	2	N	-0-			-0-
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	198	1	2461	2	N	-0-			-0-
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	266	1	3494	2	N	-0-			-0-
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	294	1	4135	2	N	-0-			-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	239	1	3101	2	N	-0-			-0-
*03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	240	1	3069	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2227	N	1972	-0-	-255	-0-	131	1	1841	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	1790	-0-	-820	-0-	133	1	1657	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	188	1	2477	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	1970	-0-	-727	-0-	131	1	1839	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1663	-0-	-661	-0-	119	1	1544	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	1588	-0-	-1078	-0-	115	1	1473	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	144	1	2024	2	N	-0-					57
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	141	1	1756	2	N	-0-					57
12	2201	N	1883	-0-	-318	-0-	133	1	1750	2	N	-0-					57
01	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	128	1	1795	2	N	-0-					57
02	1764	N	1582	-0-	-182	-0-	113	1	1469	2	N	-0-					57
03	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	126	1	1610	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	150	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	125	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	198	1	2603	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1900	-0-	-22	-0-	126	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	97	1	1257	2	N	-0-					-0-
*03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	178	1	2268	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	98	1	1384	2	N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	82	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	87	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	920	-0-	-382	-0-	61	1	859	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	915	-0-	-121	-0-	65	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	90	1	1144	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	127	1	1783	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	121	1	1501	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	119	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	113	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1423	-0-	-89	-0-	102	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	110	1	1400	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	177	1	2488	2	N	-0-					-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	83	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	213	1	2793	2	N	-0-					-0-
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	184	1	2588	2	N	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	221	1	2866	2	N	-0-					-0-
*03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	246	1	3147	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					20
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	84	1	1045	2	N	-0-					20
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					20
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					20
02	672	N	1	-0-	-671	-0-	1	2			N	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2252	N	1558	-0-	-694	-0-	103	1	1455	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1659	-0-	-711	-0-	124	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1728	-0-	-721	-0-	122	1	1606	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1738	-0-	-711	-0-	115	1	1623	2	N	-0-					-0-
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	174	1	2261	2	N	-0-					-0-
*03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	151	1	1926	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	216	1	3035	2	N	-0-					-0-
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	193	1	2393	2	N	-0-					-0-
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	135	1	1772	2	N	-0-					-0-
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	184	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	166	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1182	-0-	-244	-0-	86	1	1096	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	167	1	2344	2	N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	164	1	2033	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	111	1	1456	2	N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	145	1	2040	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1420	-0-	-400	-0-	102	1	1318	2	N	-0-					-0-
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	161	1	2050	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

10	5266	X	3840	-0-	-1426	-0-	242	1	3598	2	N	-0-					17
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	249	1	3200	2	N	-0-					17
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	210	1	2399	2	N	-0-					17
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	236	1	3280	2	N	-0-					17
02	924	X	796	-0-	-128	-0-	50	1	746	2	N	-0-					17
03	1023	X	822	-0-	-201	-0-	56	1	766	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	70	1	985	2	N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	76	1	949	2	N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	78	1	1000	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

10	930	N	872	-0-	-58	-0-	58	1	814	2	N	-0-					65
11	840	N	676	-0-	-164	-0-	50	1	626	2	N	-0-					65
12	837	N	613	-0-	-224	-0-	43	1	570	2	N	-0-					65
01	868	N	514	-0-	-354	-0-	34	1	480	2	N	-0-					65
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	39	1	512	2	N	-0-					65
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	N	-0-					65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	101	1	1427	2	N	-0-					40
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	76	1	939	2	N	-0-					40
12	1054	N	955	-0-	-99	-0-	68	1	887	2	N	-0-					40
01	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	81	1	1139	2	N	-0-					40
02	952	N	826	-0-	-126	-0-	59	1	767	2	N	-0-					40
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	2	N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	161	1	2262	2	N	-0-			-0-
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	150	1	1864	2	N	-0-			-0-
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	113	1	1491	2	N	-0-			-0-
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	179	1	2513	2	N	-0-			-0-
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	116	1	1505	2	N	-0-			-0-
*03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	114	1	1452	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	169	1	2374	2	N	-0-			-0-
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	168	1	2087	2	N	-0-			-0-
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	174	1	2285	2	N	-0-			-0-
01	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	202	1	2837	2	N	-0-			-0-
02	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	191	1	2482	2	N	-0-			-0-
*03	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	223	1	2843	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3469 X	2673	-0-	-796	-0-	177	1	2496	2	N	-0-			-0-
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	237	1	2945	2	N	-0-			-0-
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	217	1	2853	2	N	-0-			-0-
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	198	1	2779	2	N	-0-			-0-
02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	192	1	2491	2	N	-0-			-0-
*03	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	169	1	2155	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	1291	-0-	-1220	-0-	86	1	1205	2	N	-0-			-0-
11	2430 X	1465	-0-	-965	-0-	109	1	1356	2	N	-0-			-0-
12	2511 X	1482	-0-	-1029	-0-	105	1	1377	2	N	-0-			-0-
01	2511 X	2165	-0-	-346	-0-	144	1	2021	2	N	-0-			-0-
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	218	1	2836	2	N	-0-			-0-
*03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	228	1	2907	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	122	1	1719	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1733	-0-	-277	-0-	129	1	1604	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	1384	-0-	-1003	-0-	98	1	1286	2	N	-0-			-0-
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	164	1	2309	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1269	-0-	-355	-0-	91	1	1178	2	N	-0-			-0-
*03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	114	1	1459	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	2	N	-0-			10
11	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	81	1	1009	2	N	-0-			10
12	1364 N	953	-0-	-411	-0-	67	1	886	2	N	-0-			10
01	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	73	1	1030	2	N	-0-			10
02	1008 N	874	-0-	-134	-0-	63	1	811	2	N	-0-			10
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	1336	2	N	-0-			10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	86	1	1207	2	N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	106	1	1315	2	N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	87	1	1137	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	78	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	882	-0-	-154	-0-	63	1	819	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	781	-0-	-366	-0-	57	1	724	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	200	1	2815	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	181	1	2248	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2061	-0-	-946	-0-	146	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	172	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2090	-0-	-626	-0-	150	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2354	-0-	-653	-0-	171	1	2183	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3101	-0-	1	922	206	1	2895	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2587	-0-	-413	509	193	1	2394	2	N	-0-					-0-
12	2565	X	2056	-0-	-509	-0-	145	1	1911	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1717	-0-	-639	-0-	114	1	1603	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1608	-0-	-520	-0-	115	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1641	-0-	-715	-0-	119	1	1522	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	90	1	1267	2	N	-0-					17
11	1020	N	803	-0-	-217	-0-	60	1	743	2	N	-0-					17
12	1240	N	823	-0-	-417	-0-	58	1	765	2	N	-0-					17
01	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	73	1	1032	2	N	-0-					17
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	N	-0-					17
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	156	1	1991	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	227	1	3192	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3371	-0-	371	371	251	1	3120	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2956	-0-	-144	227	209	1	2747	2	N	-0-					-0-
01	3998	X	3771	-0-	-227	-0-	250	1	3521	2	N	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	216	1	2799	2	N	-0-					-0-
*03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	248	1	3172	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	784	-0-	-208	-0-	52	1	732	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	552	-0-	-708	-0-	41	1	511	2	N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	97	1	1270	2	N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	907	-0-	-457	-0-	66	1	841	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
10	992	N	751	-0-	-241	-0-	50	1	701	2	N	-0-					-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	144	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	131	1	1727	2	N	-0-					-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	146	1	2051	2	N	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	123	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	99	1	1266	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

10	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	179	1	2652	2	N	-0-					52
11	3030	X	2508	-0-	-522	-0-	178	1	2288	2	N	38					90
							42	9									
12	2883	X	2277	-0-	-606	-0-	184	1	2093	2	N	-0-					90
01	2852	X	2305	-0-	-547	-0-	155	1	2150	2	N	-0-					90
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	178	1	2641	2	N	2					92
							2	9									
03	2821	X	2329	-0-	-492	-0-	157	1	2163	2	N	8					100
							9	9									

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	98	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	81	1	1041	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	82	1	940	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	117	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	158	1	2344	2	N	-0-					-0-
*03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	204	1	2809	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	46	-0-	46	46	3	1	43	2	N	-0-					64

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
10	2697	X	2441	-0-	-256	-0-	154	1	2287	2	N	-0-					20
11	2610	X	1818	-0-	-792	-0-	131	1	1687	2	N	-0-					20
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	206	1	2353	2	N	-0-					20
01	2511	X	2405	-0-	-106	-0-	162	1	2243	2	N	-0-					20
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	177	1	2630	2	N	-0-					20
03	2573	X	2457	-0-	-116	-0-	167	1	2290	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	96	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	820	-0-	-234	-0-	66	1	754	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	94	1	1300	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1223	-0-	-485	-0-	77	1	1146	2	N	-0-					-0-
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	87	1	1200	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	361	1	5355	2	N	-0-					192
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	310	1	3985	2	N	-0-					192
12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	389	1	4430	2	N	-0-					192
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	319	1	4424	2	N	-0-					192
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	312	1	4619	2	N	-0-					192
*03	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	399	1	5494	2	N	34	192	1			34
							37	9									

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

10	403	N	320	-0-	-83	-0-	20	1	300	2	N	-0-					23
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-					23
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					23
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	N	-0-					23
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	2	N	-0-					23
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	87	1	1195	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	N	-0-					-0-
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	48	1	612	2	N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	67	1	995	2	N	-0-					-0-
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	80	1	1093	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	89	1	1253	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	89	1	1108	2	N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	132	1	1737	2	N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	99	1	1384	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	69	1	889	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	591	-0-	-928	-0-	43	1	548	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
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	N	-0-			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	N	-0-			-0-
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	46	1	609	2	N	-0-			-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	N	-0-			-0-
02	700	N	583	-0-	-117	-0-	42	1	541	2	N	-0-			-0-
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	43	1	548	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	247	1	3481	2	N	-0-			17
11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	139	1	1727	2	N	-0-			17
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	201	1	2639	2	N	-0-			17
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-			17
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	155	1	2014	2	N	-0-			17
*03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	181	1	2309	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	144	1	2020	2	N	-0-			20
11	900	N	693	-0-	-207	-0-	52	1	641	2	N	-0-			20
12	1240	N	922	-0-	-318	-0-	65	1	857	2	N	-0-			20
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	178	1	2508	2	N	-0-			20
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	89	1	1154	2	N	-0-			20
03	930	N	744	-0-	-186	-0-	54	1	690	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	N	-0-			30
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	2	N	-0-			30
12	496	N	100	-0-	-396	-0-	8	1	92	2	N	-0-			30
01	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-			30
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			30
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	98	1	1376	2	N	-0-			-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	95	1	1177	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	93	1	1218	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	94	1	1315	2	N	-0-			-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	85	1	1106	2	N	-0-			-0-
*03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	110	1	1398	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
*03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	1935	-0-	-700	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2861	-0-	-303	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2686	-0-	-848	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	46	1	2296	2	N	-0-					23
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	2480	2	N	-0-					23
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	52	1	2594	2	N	-0-					23
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	72	1	2782	2	N	22					45
							24	9									
*02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	54	1	2105	2	N	42					87
							46	9									
*03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	62	1	2436	2	N	13					100
							14	9									

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-			115
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-			115
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	2	N	-0-			115
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	4	1	139	2	N	-0-			115
*02	252 N	241	-0-	-11	-0-	6	1	235	2	N	-0-			115
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	-0-			115

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	92	1	1760	2	N	-0-			-0-
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	85	1	1678	2	N	-0-			-0-
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	73	1	1554	2	N	-0-			-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	70	1	1503	2	N	-0-			-0-
*03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-			-0-
*03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1522	2	N	-0-			-0-
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	77	1	1518	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	63	1	1338	2	N	-0-			-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	79	1	1728	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	921	-0-	-563	-0-	41	1	880	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	586	-0-	-809	-0-	28	1	558	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

10	2108 N	2105	-0-	-3	-0-	105	1	2000	2	N	-0-			-0-
11	2400 N	2368	-0-	-32	-0-	114	1	2254	2	N	-0-			-0-
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	102	1	2171	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1897	-0-	-211	-0-	83	1	1814	2	N	-0-			-0-
02	2212 N	1804	-0-	-408	-0-	80	1	1724	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	2077	-0-	-186	-0-	98	1	1979	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

10	2418 N	2035	-0-	-383	-0-	101	1	1934	2	N	-0-			-0-
11	2490 N	2375	-0-	-115	-0-	115	1	2260	2	N	-0-			-0-
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	107	1	2291	2	N	-0-			-0-
01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	109	1	2377	2	N	-0-			-0-
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	101	1	2194	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	2291	-0-	-96	-0-	108	1	2183	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	160	1	3050	2	N	-0-					-0-
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	149	1	2942	2	N	-0-					-0-
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	137	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	135	1	2936	2	N	-0-					-0-
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	121	1	2617	2	N	-0-					-0-
*03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	142	1	2859	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

10	2728 X	2030	-0-	-698	-0-	101	1	1929	2	N	-0-					-0-
11	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	143	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	2449 N	2219	-0-	-230	-0-	99	1	2120	2	N	-0-					-0-
01	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	124	1	2701	2	N	-0-					-0-
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	113	1	2451	2	N	-0-					-0-
*03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	131	1	2650	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

10	2604 N	2322	-0-	-282	-0-	115	1	2207	2	N	-0-					-0-
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	112	1	2208	2	N	-0-					-0-
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	105	1	2254	2	N	-0-					-0-
01	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	126	1	2736	2	N	-0-					-0-
02	2156 N	1368	-0-	-788	-0-	60	1	1308	2	N	-0-					-0-
03	2356 N	1758	-0-	-598	-0-	83	1	1675	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

10	1612 N	897	-0-	-715	-0-	45	1	852	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	1026	-0-	-474	-0-	50	1	976	2	N	-0-					-0-
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	37	1	793	2	N	-0-					-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	2	N	-0-					-0-
02	952 N	931	-0-	-21	-0-	41	1	890	2	N	-0-					-0-
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	980	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	1440	-0-	-330	-0-	97	1	1343	2	N	-0-					-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	100	1	1478	2	N	-0-					-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	93	1	1346	2	N	-0-					-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	89	1	1315	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	98	1	1460	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	Y	-0-					-0-
12	1426 N	846	-0-	-580	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	100	1	2179	2	Y	-0-					-0-
02	1540 X	1396	-0-	-144	-0-	62	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1705 X	1473	-0-	-232	-0-	70	1	1403	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	129	1	2460	2	N	-0-					-0-
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	149	1	2943	2	N	-0-					-0-
12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	118	1	2527	2	N	-0-					-0-
01	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	76	1	1659	2	N	-0-					-0-
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	132	1	2863	2	N	-0-					-0-
*03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	156	1	3140	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

10	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	83	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	81	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	73	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	73	1	1585	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1514	-0-	-54	-0-	67	1	1447	2	N	-0-					-0-
*03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	84	1	1691	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

10	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	138	1	2635	2	N	-0-					-0-
11	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2598	2	N	-0-					-0-
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	125	1	2661	2	N	-0-					-0-
01	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	124	1	2700	2	N	-0-					-0-
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	107	1	2312	2	N	-0-					-0-
*03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	125	1	2530	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	123	1	2345	2	N	-0-					-0-
11	2220 N	2204	-0-	-16	-0-	107	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	N	-0-					-0-
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	110	1	2388	2	N	-0-					-0-
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	2	N	-0-					-0-
*03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	115	1	2317	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

10	14229 X	12822	-0-	-1407	-0-	637	1	12185	2	N	-0-					-0-
11	13770 X	12962	-0-	-808	-0-	626	1	12336	2	N	-0-					-0-
12	14229 X	11011	-0-	-3218	-0-	492	1	10519	2	N	-0-					-0-
01	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	672	1	14625	2	N	-0-					-0-
02	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	610	1	12584	2	N	-0-					-0-
03	13392 X	13074	-0-	-318	-0-	642	1	12432	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6474	-0-	-67	-0-	351	1	6123	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	4804	-0-	-1526	-0-	258	1	4546	2	N	-0-					-0-
12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	330	1	6391	2	N	-0-					-0-
01	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	344	1	6808	2	N	-0-					-0-
02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	321	1	6339	2	N	-0-					-0-
*03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	348	1	6502	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

10	5146	X	4392	-0-	-754	-0-	218	1	4174	2	N	-0-					41
11	4980	X	4723	-0-	-257	-0-	228	1	4495	2	N	-0-					41
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	229	1	4903	2	N	-0-					41
01	4774	X	4503	-0-	-271	-0-	198	1	4305	2	N	-0-					41
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	248	1	4761	2	N	-0-					41
*03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	279	1	5099	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

10	9176	X	7639	-0-	-1537	-0-	380	1	7259	2	N	-0-					115
11	8340	X	7690	-0-	-650	-0-	372	1	7318	2	N	-0-					115
12	8618	X	6476	-0-	-2142	-0-	289	1	6187	2	N	-0-					115
01	7626	X	6879	-0-	-747	-0-	302	1	6577	2	N	-0-					115
02	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	389	1	8404	2	N	-0-					115
*03	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	513	1	10340	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

10	7502	X	6949	-0-	-553	-0-	345	1	6604	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7157	-0-	-103	-0-	346	1	6811	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	312	1	6678	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	5421	-0-	-1864	-0-	238	1	5183	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6157	-0-	-535	-0-	272	1	5885	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6201	-0-	-1208	-0-	293	1	5908	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	199	1	3806	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3406	-0-	-734	-0-	165	1	3241	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	185	1	3954	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3356	-0-	-922	-0-	147	1	3209	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3376	-0-	-236	-0-	149	1	3227	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3560	-0-	-594	-0-	168	1	3392	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

10	5673	X	5285	-0-	-388	-0-	263	1	5022	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5227	-0-	-263	-0-	253	1	4974	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	4208	-0-	-1465	-0-	188	1	4020	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4671	-0-	-754	-0-	205	1	4466	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4145	-0-	-727	-0-	183	1	3962	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4156	-0-	-1238	-0-	196	1	3960	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

10	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	191	1	3652	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2982	-0-	-858	-0-	144	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3162	-0-	-806	-0-	141	1	3021	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	2843	-0-	-1125	-0-	125	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	139	1	3008	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3811	-0-	-33	-0-	180	1	3631	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	308	1	5884	2	N	-0-					149
11	6750	X	5167	-0-	-1583	-0-	250	1	4917	2	N	-0-					149
12	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	1064	1	22739	2	N	29					178
							32	9									
01	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	1032	1	22458	2	N	148	171	1			155
							163	9									
02	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	791	1	16540	2	N	123					278
							135	9									
*03	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	707	1	13730	2	N	66	188	1			156
							73	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

10	2635	X	2508	-0-	-127	-0-	125	1	2383	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2432	-0-	-118	-0-	118	1	2314	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2350	-0-	-285	-0-	105	1	2245	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	99	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2080	-0-	-188	-0-	92	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	105	1	2122	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

10	13702	X	11145	-0-	-2557	-0-	504	1	10641	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	10485	-0-	-1755	-0-	468	1	10017	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	11149	-0-	-135	-0-	493	1	10656	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10612	-0-	-672	-0-	477	1	10135	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9772	-0-	-308	-0-	442	1	9330	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10095	-0-	-1065	-0-	455	1	9640	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

10	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	209	1	3987	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4099	-0-	-191	-0-	198	1	3901	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4429	-0-	-4	-0-	198	1	4231	2	Y	-0-					-0-
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	199	1	4339	2	Y	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	172	1	3709	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3958	-0-	-475	-0-	187	1	3771	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

10	3379	X	2577	-0-	-802	-0-	128	1	2449	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	127	1	2502	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2690	-0-	-565	-0-	120	1	2570	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	115	1	2507	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2370	-0-	-94	-0-	105	1	2265	2	Y	-0-					-0-
*03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	130	1	2611	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

10	10757	X	9803	-0-	-954	-0-	444	1	9359	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9040	-0-	-1370	-0-	403	1	8637	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	9643	-0-	-1114	-0-	427	1	9216	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9459	-0-	-523	-0-	425	1	9034	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8462	-0-	-554	-0-	382	1	8080	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9371	-0-	-425	-0-	422	1	8949	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	255	1	5385	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5211	-0-	-189	-0-	233	1	4978	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5251	-0-	-329	-0-	232	1	5019	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	234	1	4975	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4651	-0-	-389	-0-	210	1	4441	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4236	-0-	-1344	-0-	191	1	4045	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

10	10354	X	9416	-0-	-938	-0-	426	1	8990	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9041	-0-	-679	-0-	403	1	8638	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9307	-0-	-489	-0-	412	1	8895	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8029	-0-	-1736	-0-	361	1	7668	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	5896	-0-	-2784	-0-	266	1	5630	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8165	-0-	-1259	-0-	368	1	7797	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

10	7471	X	7184	-0-	-287	-0-	319	1	6737	2	Y	116	112	1			14
							128	9									
11	6870	X	6706	-0-	-164	-0-	299	1	6407	2	Y	-0-					14
12	7161	X	6945	-0-	-216	-0-	307	1	6638	2	Y	-0-					14
01	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	290	1	6152	2	Y	-0-					14
02	6496	X	6429	-0-	-67	-0-	281	1	5940	2	Y	189	127	1			76
							208	9									
03	7192	X	6799	-0-	-393	-0-	300	1	6366	2	Y	121	134	1			63
							133	9									

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

10	130975	X	115798	-0-	-15177	-0-	5255	1	110364	2	N	163	185	1			73
							179	9									
11	140621	X	140621	-0-	-0-	-0-	6293	1	134295	2	N	30					103
							33	9									
12	123330	X	123330	-0-	-0-	-0-	5472	1	117816	2	N	38					141
							42	9									
01	115785	X	112834	-0-	-2951	-0-	5083	1	107552	2	N	181	182	1			140
							199	9									
02	131236	X	93747	-0-	-37489	-0-	4247	1	89464	2	N	33					173
							36	9									
03	145297	X	93999	-0-	-51298	-0-	4245	1	89670	2	N	76	185	1			64
							84	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

10	94736	X	84789	-0-	-9947	-0-	3837	1	80952	2	N	-0-					-0-
11	104813	X	104813	-0-	-0-	-0-	4676	1	100137	2	N	-0-					-0-
12	98087	X	98087	-0-	-0-	-0-	4341	1	93746	2	N	-0-					-0-
01	89615	X	89615	-0-	-0-	-0-	4030	1	85585	2	N	-0-					-0-
02	97832	X	76124	-0-	-21708	-0-	3439	1	72685	2	N	-0-					-0-
03	108314	X	77804	-0-	-30510	-0-	3504	1	74300	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325 X	1804	-0-	-521	-0-	1804	2			N	-0-					160
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					160
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					160
01	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					160
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					160
*03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					60
11	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2			N	-0-					60
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					60
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					60
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					60
*03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

10	3472 X	1695	-0-	-1777	-0-	1695	2			N	-0-					50
11	2880 X	1811	-0-	-1069	-0-	1811	2			N	-0-					50
12	2821 X	1783	-0-	-1038	-0-	1783	2			N	-0-					50
01	2821 X	1688	-0-	-1133	-0-	1688	2			N	-0-					50
02	2016 X	1739	-0-	-277	-0-	1739	2			N	-0-					50
*03	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					25
11	1140 N	868	-0-	-272	-0-	868	2			N	-0-					25
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					25
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					25
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					25
*03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

10	2542 N	2462	-0-	-80	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	2660 N	2306	-0-	-354	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

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
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

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
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	101	1	1617	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1611	-0-	-189	-0-	61	1	1550	2	N	-0-					-0-
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	-0-	129	336	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	455 N	119	-0-	-336	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					1
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	155	-0-	-651	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	290	-0-	-160	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	154	-0-	154	525	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	675 N	150	-0-	-525	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

10	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	65	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1280	2	1	9	Y	1					1
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					1
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					1
03	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

10	DLQ G-10	239	-0-	239	667	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	894 N	227	-0-	-667	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
12	14B2 EXT	1339	-0-	1339	1339	1339	2			N	-0-					7
01	14B2 EXT	1350	-0-	1350	2689	1350	2			N	-0-					7
02	14B2 EXT	2519	-0-	2519	5208	2519	2			N	-0-					7
03	14B2 EXT	2224	-0-	2224	7432	2224	2			N	-0-					7

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1176	-0-	-204	-0-	44	1	1132	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	786	-0-	-547	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	305	-0-	-787	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

10	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	217	1	3467	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	2923	-0-	-977	-0-	110	1	2813	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2187	-0-	-1626	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2517	-0-	-1296	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2230	-0-	-1074	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	53	1	1358	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	859	-0-	-457	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

10	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	151	1	2416	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2466	-0-	-54	-0-	93	1	2373	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
*03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

10	1705 N	1180	-0-	-525	-0-	69	1	1111	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1044	-0-	-456	-0-	39	1	1005	2	Y	-0-					-0-
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
*03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

10	2604 X	1608	-0-	-996	-0-	95	1	1513	2	Y	-0-					-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					1
01	1612 N	675	-0-	-937	-0-	675	2			Y	-0-					1
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					1
03	1023 N	255	-0-	-768	-0-	255	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

10	DLQ G-10	114	-0-	114	334	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	445 N	111	-0-	-334	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	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

10	3100 N	2006	-0-	-1094	4186	118	1	1888	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	1941	-0-	-1059	3127	73	1	1868	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1968	-0-	-1132	1995	1968	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	1889	-0-	-1211	784	1889	2			Y	-0-					-0-
02	2147 N	1363	-0-	-784	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
*03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	106	-0-	-134	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

10	806 N	599	-0-	-207	-0-	35	1	564	2	Y	-0-					3
11	690 N	643	-0-	-47	-0-	24	1	619	2	Y	-0-	2	1			1
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	769	2	17	9	Y	15					16
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					16
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					16
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	3355	-0-	-55	-0-	198	1	3157	2	Y	-0-					5
11	3450 X	3192	-0-	-258	-0-	120	1	3072	2	Y	-0-					5
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					5
01	3565 X	3529	-0-	-36	-0-	3529	2			Y	-0-					5
02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					5
*03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	136	1	2170	2	Y	2					24
						2	9									
11	2400 N	2130	-0-	-270	-0-	80	1	2049	2	Y	1	24	1			1
						1	9									
12	2356 N	2084	-0-	-272	-0-	2084	2			Y	-0-					1
01	2294 N	1934	-0-	-360	-0-	1934	2			Y	-0-					1
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					1
*03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449 X	2441	-0-	-8	-0-	144	1	2297	2	Y	-0-					-0-
11	2310 X	1164	-0-	-1146	-0-	44	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	2511 X	1806	-0-	-705	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	2449 N	2289	-0-	-160	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
*03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-

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
10	961 N	763	-0-	-198	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	682	-0-	-188	-0-	26	1	656	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 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
10	3001 N	1900	-0-	-1101	-0-	112	1	1788	2	Y	-0-					-0-
11	2010 N	1769	-0-	-241	-0-	67	1	1702	2	Y	-0-					-0-
12	1984 N	1766	-0-	-218	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

10	2077 X	1943	-0-	-134	-0-	232	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	186	1	1679	2	Y	-0-					-0-
12	1984 X	1561	-0-	-423	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	1984 X	1577	-0-	-407	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
02	1736 N	1377	-0-	-359	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
*03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

10	3100 N	1976	-0-	-1124	4277	116	1	1860	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2039	-0-	-961	3316	77	1	1962	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	2157	-0-	-943	2373	2157	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	2195	-0-	-905	1468	2195	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1899	-0-	-901	567	1899	2			Y	-0-					-0-
*03	2700 N	2133	-0-	-567	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

10	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

10	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	100	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	1800 N	1690	-0-	-110	-0-	64	1	1626	2	Y	-0-					-0-
12	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
*03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	Y	-0-					5
11	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	44	1	1118	2	Y	-0-					5
12	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					5
01	1178 N	767	-0-	-411	-0-	767	2			Y	-0-					5
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					5
*03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

10	527 N	483	-0-	-44	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	Y	1					1
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					1
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					1
*03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	3100	N	1981	-0-	-1119	73	116	1	1862	2	Y	3					21
							3	9									
11	2010	N	1185	-0-	-825	-0-	45	1	1138	2	Y	2	22	1			1
							2	9									
12	2015	N	1130	-0-	-885	-0-	1130	2			Y	-0-					1
01	1984	N	1544	-0-	-440	-0-	1544	2			Y	-0-					1
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					1
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					1

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
10	2418	N	1944	-0-	-474	-0-	114	1	1830	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2330	-0-	-430	-0-	88	1	2242	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2014	-0-	-652	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1644	-0-	-540	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-

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
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	67	1	1077	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	564	-0-	-336	-0-	21	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

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
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

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
10	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	176	1	2814	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	3286	X	1868	-0-	-1418	-0-	1867	2	1	9	Y	1					1
01	3286	X	1488	-0-	-1798	-0-	1488	2			Y	-0-					1
02	2716	X	1205	-0-	-1511	-0-	1205	2			Y	-0-					1
03	2976	X	1564	-0-	-1412	-0-	1564	2			Y	-0-					1

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
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	45	1	1160	2	Y	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1222	-0-	-545	-0-	72	1	1150	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1207	-0-	-653	-0-	46	1	1161	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1235	-0-	-687	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	2243	-0-	-857	3289	132	1	2111	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2065	-0-	-935	2354	78	1	1987	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2000	-0-	-1100	1254	2000	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1855	-0-	-1245	9	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1770	-0-	-162	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-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
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	106	1	1700	2	Y	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	65	1	1664	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

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
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	205	1	3282	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	123	1	3133	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2093	-0-	-1410	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
*03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-

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
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	146	1	2341	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2165	-0-	-475	-0-	82	1	2083	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1788	-0-	-228	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
*03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	2063	-0-	-1037	2929	121	1	1942	2	Y	-0-					5
11	3000	N	2179	-0-	-821	2108	82	1	2097	2	Y	-0-	4	1			1
12	3100	N	2116	-0-	-984	1124	2094	2	22	9	Y	20					21
01	3100	N	2196	-0-	-904	220	2192	2	4	9	Y	4					25
02	2382	N	2162	-0-	-220	-0-	2115	2	47	9	Y	43					68
*03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2345	2	47	9	Y	43					111

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	33	1	522	2	Y	-0-					8
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	Y	-0-	7	1			1
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	457	2	17	9	Y	15					16
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					16
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					16
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	79	1	1255	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	46	1	1173	2	Y	-0-					4
12	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1178	2	1	9	Y	1					5
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			Y	-0-					5
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					5
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					5

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
10	3100	N	2591	-0-	-509	2828	153	1	2438	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	276	-0-	-2724	104	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	1870	N	1766	-0-	-104	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

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
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	88	1	1405	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	50	1	1262	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

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
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	178	1	1040	2	Y	-0-					5
11	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	155	1	986	2	Y	-0-	4	1			1
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	963	2	17	9	Y	15					16
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-					16
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					16
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					16

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
10	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	145	1	2311	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	101	1	2569	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2107	-0-	-342	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1979	-0-	-289	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
*03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	877	-0-	-239	-0-	52	1	825	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	34	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	2078	-0-	-1022	996	122	1	1956	2	Y	-0-					-0-
11	2981	N	1985	-0-	-996	-0-	75	1	1910	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
01	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1834	-0-	-14	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 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
10	3100	N	2137	-0-	-963	741	126	1	2011	2	Y	-0-					-0-
11	2860	N	2119	-0-	-741	-0-	80	1	2039	2	Y	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
*03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	2492	-0-	-608	7675	142	1	2274	2	Y	69					125
							76	9									
11	3000	N	2384	-0-	-616	7059	87	1	2231	2	Y	60	169	1			16
							66	9									
12	3100	N	2421	-0-	-679	6380	2421	2			Y	-0-					16
01	3100	N	2439	-0-	-661	5719	2439	2			Y	-0-					16
02	2800	N	2069	-0-	-731	4988	2069	2			Y	-0-					16
*03	3100	N	2471	-0-	-629	4359	2471	2			Y	-0-					16

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
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	69	1	1110	2	Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	976	-0-	-326	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-

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
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	682	2	1	9	Y	1					1
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					1
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					1
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					1

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
10	3100	N	1959	-0-	-1141	164	115	1	1844	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	70	1	1782	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	79	1	1260	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	48	1	1224	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 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
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	605	-0-	-175	-0-	23	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

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
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	37	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

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
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	128	1	2039	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-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
10	2569	N	2002	-0-	-567	-0-	118	1	1884	2	Y	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	70	1	1792	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	2455	-0-	-645	7048	145	1	2310	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2292	-0-	-708	6340	86	1	2206	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2213	-0-	-887	5453	2213	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2280	-0-	-820	4633	2280	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1862	-0-	-938	3695	1862	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2310	-0-	-790	2905	2310	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2344	N	2111	-0-	-233	-0-	124	1	1987	2	Y	-0-					5
11	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	78	1	1980	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2119	2			Y	-0-					1
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	Y	3					4
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					4
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	115	1	1840	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
12	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1651	2	1	9	Y	1					1
01	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	2			Y	-0-					1
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					1
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	79	1	1265	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1310	2	1	9	Y	1					1
01	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	1016	2			Y	-0-					1
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					1
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1508	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	53	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	2	Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2230	-0-	-870	1097	131	1	2099	2	Y	-0-					-0-
11	2979	N	1882	-0-	-1097	-0-	71	1	1811	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1749	-0-	-15	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
*03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5					5
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					5
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					5
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	109	1	1749	2	Y	-0-					67
11	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	71	1	1816	2	Y	-0-					67
12	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			Y	-0-	67	1			-0-
01	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1654	-0-	-110	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1	1020	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1025	2	1	9	Y	1					1
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1025	2	1	9	Y	1					2
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					2
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1953	-0-	-899	-0-	115	1	1838	2	Y	-0-					5
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	143	1	3653	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					1
01	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					1
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					1
*03	3100	N	3543	-0-	443	443	3543	2			Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	67	1	1078	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1983	-0-	-1117	1054	117	1	1865	2	Y	1					10
							1	9									
11	2889	N	1835	-0-	-1054	-0-	69	1	1765	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
12	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	1567	2			Y	-0-					1
01	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1773	2			Y	-0-					1
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					1
*03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2054	-0-	-581	-0-	121	1	1933	2	Y	-0-					5
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	108	1	2755	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	2493	2			Y	-0-					1
01	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	2505	2	1	9	Y	1					2
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					2
*03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					4
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					4
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1					5
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					5
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					5
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

10	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	104	1	2119	2	Y	2					12
							2	9									
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	131	1	2688	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	152	1	3156	2	Y	3					13
							3	9									
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	137	1	2858	2	Y	2					15
							2	9									
02	2800	N	3010	-0-	210	210	138	1	2870	2	Y	2					17
							2	9									
03	1736	X	1139	-0-	-597	-0-	52	1	1086	2	Y	1					18
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

10	4712	X	3630	-0-	-1082	-0-	170	1	3457	2	Y	3					23
							3	9									
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	228	1	4660	2	Y	3	7	1			19
							3	9									
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	211	1	4364	2	Y	4					23
							4	9									
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	232	1	4832	2	Y	3					26
							3	9									
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	183	1	3800	2	Y	3					29
							3	9									
*03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	190	1	3948	2	Y	3					32
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

10	1953	X	1095	-0-	-858	-0-	51	1	1043	2	Y	1					9
							1	9									
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	115	1	2347	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
12	1891	X	470	-0-	-1421	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					7
01	1891	X	237	-0-	-1654	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					7
02	1904	N	304	-0-	-1600	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					7
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	297	1	6023	2	Y	5					38
							6	9									
11	5640	X	4762	-0-	-878	-0-	222	1	4537	2	Y	3	10	1			31
							3	9									
12	5828	X	4773	-0-	-1055	-0-	220	1	4549	2	Y	4					35
							4	9									
01	5828	X	3933	-0-	-1895	-0-	180	1	3751	2	Y	2					37
							2	9									
02	5432	X	5027	-0-	-405	-0-	231	1	4792	2	Y	4					41
							4	9									
03	6014	X	2871	-0-	-3143	-0-	131	1	2738	2	Y	2					43
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	182	1	3698	2	Y	3					19
							3	9									
11	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	149	1	3052	2	Y	2	6	1			15
							2	9									
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	244	1	5053	2	Y	5					20
							6	9									
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	221	1	4612	2	Y	3					23
							3	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	188	1	3897	2	Y	3					26
							3	9									
*03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	317	1	6597	2	Y	4					30
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	Y	1					7
							1	9									
11	1620	N	1349	-0-	-271	-0-	63	1	1285	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
12	1736	N	667	-0-	-1069	-0-	31	1	635	2	Y	1					7
							1	9									
01	1519	N	739	-0-	-780	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					7
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	1					8
							1	9									
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					8

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	2	Y	1					6
							1	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	Y	5	2	1			9
							6	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	1					10
							1	9									
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	2	Y	1					11
							1	9									
02	896	N	565	-0-	-331	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					11
03	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	50	1	1031	2	Y	1					12
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1667	-0-	-441	-0-	78	1	1588	2	Y	1					9
							1	9									
11	2040	X	1494	-0-	-546	-0-	70	1	1423	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
12	1674	X	1118	-0-	-556	-0-	51	1	1066	2	Y	1					8
							1	9									
01	1674	X	1122	-0-	-552	-0-	51	1	1070	2	Y	1					9
							1	9									
02	1512	X	988	-0-	-524	-0-	45	1	942	2	Y	1					10
							1	9									
*03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	138	1	2872	2	Y	2					12
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

10	744	N	665	-0-	-79	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					3
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	1					4
							1	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					4
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	Y	1					5
							1	9									
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	Y	1					6
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

10	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	47	1	958	2	Y	1					8
							1	9									
11	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	53	1	1095	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
12	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	49	1	1010	2	Y	1					7
							1	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1235	2	Y	1					8
							1	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	Y	1					9
							1	9									
*03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	140	1	2923	2	Y	2					11
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

10	3100	N	2008	-0-	-1092	1279	94	1	1912	2	Y	2					15
							2	9									
11	3057	X	1778	-0-	-1279	-0-	83	1	1694	2	Y	1	5	1			11
							1	9									
12	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	83	1	1711	2	Y	2					13
							2	9									
01	1860	X	1820	-0-	-40	-0-	83	1	1736	2	Y	1					14
							1	9									
02	2296	X	1487	-0-	-809	-0-	68	1	1418	2	Y	1					15
							1	9									
03	2015	X	1878	-0-	-137	-0-	86	1	1791	2	Y	1					16
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	339	1	6880	2	Y	5					33
							6	9									
11	6840	X	6622	-0-	-218	-0-	308	1	6310	2	Y	4	11	1			26
							4	9									
12	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	295	1	6111	2	Y	6					32
							7	9									
01	7068	X	6658	-0-	-410	-0-	305	1	6349	2	Y	4					36
							4	9									
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	281	1	5839	2	Y	5					41
							6	9									
*03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	316	1	6577	2	Y	4					45
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	1					7
							1	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-	2	1			5
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	1					6
							1	9									
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	26	1	540	2	Y	-0-					6
02	616	N	391	-0-	-225	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					6
03	620	N	346	-0-	-274	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	100	1	2036	2	Y	2					16
							2	9									
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	161	1	3297	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	127	1	2624	2	Y	3					16
							3	9									
01	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	121	1	2523	2	Y	2					18
							2	9									
02	3332	X	2438	-0-	-894	-0-	112	1	2324	2	Y	2					20
							2	9									
03	3565	X	1932	-0-	-1633	-0-	88	1	1843	2	Y	1					21
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	324	-0-	-668	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					15
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-	5	1			10
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	1					11
							1	9									
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	83	1	1727	2	Y	1					12
							1	9									
02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	126	1	2625	2	Y	2					14
							2	9									
*03	3100	N	3146	-0-	46	46	144	1	3000	2	Y	2					16
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3082	-0-	-1258	-0-	145	1	2935	2	Y	2					29
							2	9									
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	210	1	4291	2	Y	3	9	1			23
							3	9									
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	288	1	5972	2	Y	6					29
							7	9									
01	4340	X	3022	-0-	-1318	-0-	138	1	2882	2	Y	2					31
							2	9									
02	5964	X	5625	-0-	-339	-0-	258	1	5363	2	Y	4					35
							4	9									
03	6262	X	1456	-0-	-4806	-0-	67	1	1388	2	Y	1					36
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

10	2108	X	605	-0-	-1503	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					8
11	2040	X	1119	-0-	-921	-0-	52	1	1066	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	2	Y	2					8
							2	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-					8
02	1036	N	326	-0-	-710	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					8
03	2263	N	355	-0-	-1908	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					8

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	339	1	6885	2	Y	5					33
							6	9									
11	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	419	1	8586	2	Y	5	11	1			27
							6	9									
12	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	302	1	6257	2	Y	6					33
							7	9									
01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	368	1	7677	2	Y	6					39
							7	9									
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	283	1	5871	2	Y	4					43
							4	9									
*03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	356	1	7405	2	Y	4					47
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	61	1	1235	2	Y	1					3
							1	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	1					4
							1	9									
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					4
02	1540	N	65	-0-	-1475	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					4
*03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	106	1	2208	2	Y	1					5
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	125	1	2527	2	Y	2					10
							2	9									
11	2040	X	948	-0-	-1092	-0-	44	1	903	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
12	3100	N	3260	-0-	160	160	150	1	3107	2	Y	3					11
							3	9									
01	2666	N	1312	-0-	-1354	-0-	60	1	1251	2	Y	1					12
							1	9									
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	116	1	2400	2	Y	2					14
							2	9									
*03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	112	1	2331	2	Y	2					16
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

10	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	90	1	1833	2	Y	1					11
							1	9									
11	2610	X	2210	-0-	-400	-0-	103	1	2106	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	203	1	4212	2	Y	4					12
							4	9									
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	148	1	3096	2	Y	2					14
							2	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	155	1	3215	2	Y	2					16
							2	9									
*03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	170	1	3540	2	Y	2					18
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	43	1	876	2	Y	1					6
							1	9									
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	2	Y	1					6
							1	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	1					7
							1	9									
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	40	1	831	2	Y	1					8
							1	9									
03	1209	N	971	-0-	-238	-0-	44	1	926	2	Y	1					9
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	148	1	3015	2	Y	2					13
							2	9									
11	3120	X	883	-0-	-2237	-0-	41	1	841	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
12	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	129	1	2664	2	Y	3					13
							3	9									
01	3162	X	2388	-0-	-774	-0-	109	1	2278	2	Y	1					14
							1	9									
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	2	Y	1					15
							1	9									
03	1178	X	1141	-0-	-37	-0-	52	1	1088	2	Y	1					16
							1	9									

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
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	42	1	845	2	Y	1					6
							1	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1378	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	2	Y	1					6
							1	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	2	Y	1					7
							1	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	1					8
							1	9									
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	53	1	1110	2	Y	1					9
							1	9									

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					1
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					1
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	1					2
							1	9									
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					2
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	1					3
							1	9									
03	713	N	268	-0-	-445	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	378	1	7675	2	Y	8					38
							9	9									
11	4170	X	3239	-0-	-931	-0-	151	1	3086	2	Y	2	12	1			28
							2	9									
12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	353	1	7304	2	Y	7					35
							8	9									
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	278	1	5807	2	Y	4					39
							4	9									
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	277	1	5763	2	Y	4					43
							4	9									
*03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	180	1	3740	2	Y	2					45
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	339	-0-	-653	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					3
11	780	N	108	-0-	-672	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	1	1			2
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					2
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					2
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					2
03	434	N	215	-0-	-219	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					2

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	101	1	2053	2	Y	2					11
							2	9									
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	105	1	2157	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	95	1	1958	2	Y	2					11
							2	9									
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	89	1	1863	2	Y	1					12
							1	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	Y	1					13
							1	9									
*03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	89	1	1856	2	Y	1					14
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	277	1	5622	2	Y	4					32
							4	9									
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	260	1	5330	2	Y	3	10	1			25
							3	9									
12	5735	X	2098	-0-	-3637	-0-	97	1	1999	2	Y	2					27
							2	9									
01	5735	X	3050	-0-	-2685	-0-	139	1	2909	2	Y	2					29
							2	9									
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	2	Y	1					30
							1	9									
*03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	154	1	3212	2	Y	2					32
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	132	1	2688	2	Y	2					8
							2	9									
11	3000	N	4477	-0-	1477	1477	209	1	4266	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
12	3100	N	2047	-0-	-1053	424	94	1	1951	2	Y	2					9
							2	9									
01	3100	N	4479	-0-	1379	1803	205	1	4271	2	Y	3					12
							3	9									
02	4893	X	3090	-0-	-1803	-0-	142	1	2946	2	Y	2					14
							2	9									
*03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	112	1	2326	2	Y	2					16
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	Y	1					1
							1	9									
01	248	N	71	-0-	-177	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					1
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					1
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					1

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1545	2	Y	1					10
							1	9									
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	119	1	2476	2	Y	2					10
							2	9									
01	930	N	437	-0-	-493	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					10
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	40	1	838	2	Y	1					11
							1	9									
*03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	130	1	2705	2	Y	2					13
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

10	1054	N	591	-0-	-463	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					4
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-	1	1			3
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	839	2	Y	1					4
							1	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	1					5
							1	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	1					6
							1	9									
03	620	N	412	-0-	-208	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					6

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					254
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					254
12	1085	N	749	-0-	-336	-0-	749	2			N	-0-					254
01	961	N	405	-0-	-556	-0-	405	2			N	-0-					254
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					254
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	91	1	1857	2	Y	1					12
							1	9									
11	1890	N	946	-0-	-944	-0-	44	1	901	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
12	1922	N	132	-0-	-1790	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					9
01	1953	N	625	-0-	-1328	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					9
02	896	N	343	-0-	-553	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					9
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					9

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					17
11	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	2			N	-0-					17
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					17
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					17
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					17
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	971	-0-	-393	-0-	46	1	924	2	Y	1					8
							1	9									
11	1320	N	32	-0-	-1288	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	3	1			5
12	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	8	2			Y	-0-					5
01	961	N	602	-0-	-359	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					5
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1133	2	Y	1					6
							1	9									
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	2	Y	1					7
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	65	1	1322	2	Y	1					12
							1	9									
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	70	1	1434	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
12	1488	X	1157	-0-	-331	-0-	53	1	1103	2	Y	1					10
							1	9									
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2616	2	Y	2					12
							2	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	106	133	1	2771	2	Y	2					14
							2	9									
*03	1727	N	1621	-0-	-106	-0-	74	1	1546	2	Y	1					15
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2148	-0-	-611	-0-	101	1	2045	2	Y	2					13
							2	9									
11	2310	X	1349	-0-	-961	-0-	63	1	1285	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
12	2449	X	1919	-0-	-530	-0-	88	1	1829	2	Y	2					12
							2	9									
01	2449	X	1595	-0-	-854	-0-	73	1	1521	2	Y	1					13
							1	9									
02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	53	1	1103	2	Y	1					14
							1	9									
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	61	1	1268	2	Y	1					15
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	88	1	1784	2	Y	1					9
							1	9									
11	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	322	1	6589	2	Y	4	3	1			10
							4	9									
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	235	1	4871	2	Y	5					15
							6	9									
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	224	1	4670	2	Y	3					18
							3	9									
02	5012	X	3709	-0-	-1303	-0-	170	1	3536	2	Y	3					21
							3	9									
03	5549	X	2591	-0-	-2958	-0-	119	1	2470	2	Y	2					23
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

10	5022	X	3627	-0-	-1395	-0-	170	1	3454	2	Y	3					23
							3	9									
11	4980	X	634	-0-	-4346	-0-	29	1	605	2	Y	-0-	7	1			16
12	5487	X	1876	-0-	-3611	-0-	86	1	1788	2	Y	2					18
							2	9									
01	5487	X	4254	-0-	-1233	-0-	195	1	4056	2	Y	3					21
							3	9									
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	142	1	2944	2	Y	2					23
							2	9									
*03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	210	1	4376	2	Y	3					26
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	252	1	5121	2	Y	4					28
							4	9									
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	262	1	5353	2	Y	4	9	1			23
							4	9									
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	291	1	6032	2	Y	6					29
							7	9									
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	248	1	5167	2	Y	3					32
							3	9									
02	6188	X	5065	-0-	-1123	-0-	232	1	4829	2	Y	4					36
							4	9									
03	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	256	1	5335	2	Y	4					40
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	3066	-0-	-3	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					28
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					28
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					28
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					28
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					28
03	2077	N	968	-0-	-1109	-0-	968	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1372	-0-	-140	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					32
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					32
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					32
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					32
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					204
11	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	2496	2			N	-0-					204
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					204
01	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	2283	2			N	-0-					204
02	2632	X	1764	-0-	-868	-0-	1764	2			N	-0-					204
03	2914	X	1326	-0-	-1588	-0-	1326	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

10	3162	X	2413	-0-	-749	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2242	-0-	-548	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2116	-0-	-767	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	2294	-0-	-124	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
12	434 X	349	-0-	-85	-0-	349	2		N	-0-			-0-
01	465 X	317	-0-	-148	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	420 X	320	-0-	-100	-0-	320	2		N	-0-			-0-
03	465 X	327	-0-	-138	-0-	327	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

10	3968 X	3772	-0-	-196	-0-	3772	2		N	-0-			67
11	4200 X	3567	-0-	-633	-0-	3567	2		N	-0-			67
12	4340 X	1706	-0-	-2634	-0-	1706	2		N	-0-			67
01	4340 X	1370	-0-	-2970	-0-	1370	2		N	-0-			67
02	3640 X	1202	-0-	-2438	-0-	1202	2		N	-0-			67
03	3782 X	1332	-0-	-2450	-0-	1332	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

10	2232 N	2094	-0-	-138	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	1638	-0-	-462	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	1905	-0-	-327	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1072	-0-	-468	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1155	-0-	-736	-0-	1155	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

10	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	2214	2		Y	-0-			-0-
11	2700 N	2167	-0-	-533	-0-	2167	2		Y	-0-			-0-
12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		Y	-0-			-0-
01	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		Y	-0-			-0-
02	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-
03	2697 N	2488	-0-	-209	-0-	2488	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 #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 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
10	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	1189	2			N	-0-					80
11	1560	N	1179	-0-	-381	-0-	1179	2			N	-0-					80
12	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1436	2			N	-0-					80
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					80
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					80
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

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
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					100
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					100
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					100
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					100
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					100
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					33
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					33
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					33
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					33
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					33
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					77
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					77
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					77
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					77
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					77
*03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					94
11	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					94
12	3100	N	3407	-0-	307	378	3407	2			N	-0-					94
01	2843	N	2465	-0-	-378	-0-	2465	2			N	-0-					94
02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					94
*03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					94

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					102
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					102
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					102
01	1147	N	651	-0-	-496	-0-	651	2			N	-0-					102
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					102
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					27
11	2220	X	2030	-0-	-190	-0-	2030	2			N	-0-					27
12	2542	X	2194	-0-	-348	-0-	2194	2			N	-0-					27
01	2635	X	1722	-0-	-913	-0-	1722	2			N	-0-					27
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					27
03	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	2017	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

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					92
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					92
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					92
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					92
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					92
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					92

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1933	-0-	-485	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

10	589	N	159	-0-	-430	-0-	159	2			N	-0-					77
11	420	N	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-					77
12	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-					77
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					77
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					77
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					1
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					1
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					1
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					1
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					1
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3796	-0-	-730	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3307	-0-	-1043	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3753	-0-	-525	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3458	-0-	-70	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					40
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					40
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					40
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					40
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					40
*03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					150
11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	2			N	-0-					150
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					150
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					150
02	1176	N	1075	-0-	-101	-0-	1075	2			N	-0-					150
03	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					67
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					67
12	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	2			N	-0-					67
01	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					67
02	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					67
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	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

10	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					3
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					3
12	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	1256	2			Y	-0-					3
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					3
02	1428	N	1284	-0-	-144	-0-	1284	2			Y	-0-					3
*03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1335	2			N	-0-					2
11	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	1283	2			N	-0-					2
12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					2
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					2
02	1204	N	1016	-0-	-188	-0-	1016	2			N	-0-					2
03	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					2

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
10	2790	N	1991	-0-	-799	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2897	-0-	97	97	2897	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3250	-0-	150	247	3250	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	815	-0-	-270	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	796	-0-	-128	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4536	-0-	-951	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	3564	-0-	-1746	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4803	-0-	-839	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4798	-0-	-844	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	3626	-0-	-1470	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3048	-0-	-1757	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	336	-0-	-2113	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	72	-0-	-2298	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3616	-0-	-74	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2976	-0-	-837	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
*03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	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 #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2		Y	-0-			-0-
11	2310 N	1897	-0-	-413	-0-	1897	2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1653	-0-	-517	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
01	2356 N	1982	-0-	-374	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-
*03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		Y	-0-			-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		Y	-0-			-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		Y	-0-			-0-
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		Y	-0-			-0-
02	1820 N	1711	-0-	-109	-0-	1711	2		Y	-0-			-0-
*03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		Y	-0-			-0-
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		Y	-0-			-0-
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3472	-0-	-62	-0-	3472	2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	3066	-0-	-126	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3130	-0-	-404	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

10	2201 X	2000	-0-	-201	-0-	2000	2		Y	-0-			-0-
11	2130 X	1802	-0-	-328	-0-	1802	2		Y	-0-			-0-
12	2170 X	1828	-0-	-342	-0-	1828	2		Y	-0-			-0-
01	2015 X	1574	-0-	-441	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		Y	-0-			-0-
*03	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-			-0-
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2		Y	-0-			-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
01	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	2		Y	-0-			-0-
02	896 N	772	-0-	-124	-0-	772	2		Y	-0-			-0-
*03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	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 #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3636	-0-	-534	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3853	-0-	-456	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3443	-0-	-449	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
*03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	1717	-0-	-1163	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1388	-0-	-1588	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2157	-0-	-819	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1729	-0-	-567	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1610	-0-	-932	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

10	2759	N	2742	-0-	-17	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

10	5022	X	1155	-0-	-3867	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	782	-0-	-4078	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	1782	-0-	-2465	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	404	-0-	-2696	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
*03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

10	3999	X	3206	-0-	-793	-0-	3206	2			Y	-0-					7
11	3870	X	2763	-0-	-1107	-0-	2763	2			Y	-0-					7
12	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	2198	2			Y	-0-					7
01	3472	X	2370	-0-	-1102	-0-	2370	2			Y	-0-					7
02	3136	X	2463	-0-	-673	-0-	2463	2			Y	-0-					7
03	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	2322	2			Y	-0-					7

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
*03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	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 #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-

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
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			Y	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5096	-0-	-608	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
02	5852	X	2649	-0-	-3203	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	3745	-0-	-2734	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 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
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
*03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
*03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2570	-0-	-623	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	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 #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	2877	-0-	-471	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
11	3240 X	2651	-0-	-589	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	3348 X	2662	-0-	-686	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2088	-0-	-795	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
02	2604 X	1659	-0-	-945	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
03	2883 X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

10	2697 X	1912	-0-	-785	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
11	2310 X	2149	-0-	-161	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
12	2387 X	1546	-0-	-841	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	2387 X	1918	-0-	-469	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
02	2016 N	1684	-0-	-332	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
*03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

10	4123 X	3008	-0-	-1115	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3343	-0-	-647	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
12	3751 X	3370	-0-	-381	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
01	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
02	3108 X	2693	-0-	-415	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
03	3441 X	3227	-0-	-214	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

10	3379 X	3198	-0-	-181	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
02	3052 X	2886	-0-	-166	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
03	3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

10	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
11	900 X	201	-0-	-699	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	1922 X	311	-0-	-1611	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	1922 X	504	-0-	-1418	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
*03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

10	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			Y	-0-					-0-
12	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					-0-
02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-
*03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	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 #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2128	-0-	-786	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-
11	2820 X	2524	-0-	-296	-0-	2524	2		Y	-0-			-0-
12	2914 X	2221	-0-	-693	-0-	2221	2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2		Y	-0-			-0-
02	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-			-0-
*03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

10	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2		Y	-0-			-0-
11	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2		Y	-0-			-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-
01	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	1706	2		Y	-0-			-0-
02	1652 N	1508	-0-	-144	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
03	1736 N	1562	-0-	-174	-0-	1562	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

10	2945 X	2829	-0-	-116	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-
11	2700 X	2456	-0-	-244	-0-	2456	2		Y	-0-			-0-
12	2852 X	2559	-0-	-293	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-
01	2852 X	2495	-0-	-357	-0-	2495	2		Y	-0-			-0-
02	2576 X	2288	-0-	-288	-0-	2288	2		Y	-0-			-0-
03	2821 X	2584	-0-	-237	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

10	3689 X	3576	-0-	-113	-0-	3576	2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	3291	-0-	-279	-0-	3291	2		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3495	-0-	-194	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3441	-0-	-217	-0-	3441	2		Y	-0-			-0-
02	3304 X	3164	-0-	-140	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	3355	-0-	-210	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

10	4650 X	4311	-0-	-339	-0-	4311	2		Y	-0-			-0-
11	4500 X	4394	-0-	-106	-0-	4394	2		Y	-0-			-0-
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		Y	-0-			-0-
01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2		Y	-0-			-0-
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-			-0-
*03	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		Y	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		Y	-0-			-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-			-0-
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

10	3875 X	2632	-0-	-1243	-0-	2632	2		Y	-0-			-0-
11	3750 X	2098	-0-	-1652	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2318	-0-	-627	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	2591	-0-	-323	-0-	2591	2		Y	-0-			-0-
02	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2		Y	-0-			-0-
*03	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	216	-0-	-714	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

10	5126	X	3120	-0-	-2006	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
11	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
01	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
*03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

10	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1681	-0-	-272	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1254	-0-	-947	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

10	3968	X	3209	-0-	-759	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3401	-0-	-439	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2159	-0-	-1005	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

10	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2113	-0-	-1697	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2011	-0-	-1926	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2555	-0-	-1227	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2988	-0-	-92	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
*03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

10	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3311	-0-	-1369	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3727	-0-	-582	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3125	-0-	-936	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3482	-0-	-186	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	2953	-0-	-1108	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
*03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	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 #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

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
10	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2133	-0-	-750	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1547	-0-	-553	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1038	-0-	-915	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
11	1830	X	1508	-0-	-322	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
12	1891	X	1403	-0-	-488	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
01	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1400	X	1095	-0-	-305	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
03	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2025	-0-	-131	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 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
10	3782	X	3315	-0-	-467	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3178	-0-	-482	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
*03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
*03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	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 #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2633	-0-	-517	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2552	-0-	-703	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2191	-0-	-469	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2209	-0-	-550	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

10	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4139	-0-	1039	1039	4139	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5099	-0-	1999	3038	5099	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4309	-0-	1509	4547	4309	2			Y	-0-					-0-
*03	8055	X	3508	-0-	-4547	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	817	-0-	-293	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	942	-0-	-267	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	579	-0-	-177	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	469	-0-	-399	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

10	3534	X	2546	-0-	-988	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	1553	-0-	-2287	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	1909	-0-	-2059	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2187	-0-	-1781	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	199	-0-	-3161	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

10	3565	X	2723	-0-	-842	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3223	-0-	-227	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2828	-0-	-737	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2447	-0-	-549	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
*03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

10	1984	X	1838	-0-	-146	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1567	-0-	-203	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1860	X	1367	-0-	-493	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
*03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	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 #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1503	-0-	-419	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

10	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3863	-0-	-12	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2093	-0-	-937	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	1667	-0-	-1464	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	1412	-0-	-1719	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	1415	-0-	-1413	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2372	-0-	-759	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

10	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	837	-0-	-479	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	971	-0-	-672	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

10	3193	X	959	-0-	-2234	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	1620	X	1077	-0-	-543	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1674	X	1148	-0-	-526	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
01	1674	X	876	-0-	-798	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
03	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1284	-0-	-228	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					1
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					1
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					1
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					1
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					1
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					5
11	2400	N	2174	-0-	-226	-0-	2174	2			Y	-0-					5
12	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			Y	-0-					5
01	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2351	2			Y	-0-					5
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					5
*03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					5

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3122	-0-	22	141	3122	2			Y	-0-					-0-
11	3088	X	2947	-0-	-141	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
*03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3222	-0-	-258	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2970	-0-	-595	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4871	-0-	-182	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	1741	-0-	-2823	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	1941	-0-	-3112	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
*03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	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 #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1347	-0-	-137	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

10	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
*03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
*03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	700	-0-	-199	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	899	X	466	-0-	-433	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	812	X	748	-0-	-64	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
*03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

10	2542	N	2007	-0-	-535	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1027	-0-	-1163	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	1315	-0-	-1072	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
*03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	849	-0-	-484	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	823	-0-	-386	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	690	-0-	-206	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	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 #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2261	-0-	-799	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2861	-0-	-301	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2567	-0-	-9	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
*03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

10	3689	X	3108	-0-	-581	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3022	-0-	-548	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2567	-0-	-429	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

10	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	990	-0-	-240	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

10	4216	X	3380	-0-	-836	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4005	-0-	-195	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3679	-0-	-661	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3222	-0-	-1118	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	2646	-0-	-1162	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	2638	-0-	-1516	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

10	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	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 #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 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
10	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-

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
10	4154	X	3795	-0-	-359	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3266	-0-	-754	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3520	-0-	-262	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3106	-0-	-310	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	426	-0-	-1620	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
*03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2198	-0-	-437	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1909	-0-	-331	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3112	-0-	-518	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	1093	-0-	-2658	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	2470	-0-	-1281	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	1714	-0-	-1198	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2462	-0-	-762	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2199	-0-	-1161	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2482	-0-	-990	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	1941	-0-	-1195	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
*03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	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 #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3037	-0-	-893	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2640	-0-	-188	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2767	-0-	-364	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

10	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					14
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					14
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					14
01	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					14
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	852	2			N	-0-					14
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

10	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2925	-0-	-435	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	1659	-0-	-1813	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	1143	-0-	-2329	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	1520	-0-	-1518	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

10	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2125	-0-	-59	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

10	2015	X	1564	-0-	-451	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
11	1950	X	1486	-0-	-464	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2134	-0-	-222	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1990	-0-	-306	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
*03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3385	-0-	285	285	3385	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

10	2201	X	1078	-0-	-1123	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1280	-0-	-850	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	2092	-0-	-109	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
01	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3696	-0-	896	896	3696	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3186	-0-	86	982	3186	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
*03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

10	3100	N	3148	-0-	48	57	3148	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3496	-0-	496	553	3496	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3920	-0-	820	1373	3920	2			N	-0-					-0-
01	5203	X	3830	-0-	-1373	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
*03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

10	5084	X	2077	-0-	-3007	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	1964	-0-	-2956	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	1932	-0-	-1199	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
01	2077	X	1848	-0-	-229	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
02	1876	X	1672	-0-	-204	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1623	-0-	-454	-0-	1623	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 #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
11	2790 X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
12	2883 X	2454	-0-	-429	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
02	2352 N	2151	-0-	-201	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

10	4402 X	4120	-0-	-282	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3507	-0-	-483	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
12	4216 X	4171	-0-	-45	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
01	4216 X	4193	-0-	-23	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
02	3808 X	3481	-0-	-327	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
03	4185 X	3727	-0-	-458	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
12	2201 X	2058	-0-	-143	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
01	2201 X	1458	-0-	-743	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
02	1988 X	1901	-0-	-87	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
03	2201 X	1975	-0-	-226	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

10	2294 X	2189	-0-	-105	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
*03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

10	3069 X	1502	-0-	-1567	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
11	2970 X	2081	-0-	-889	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
12	3069 X	1544	-0-	-1525	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
01	2728 X	1935	-0-	-793	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
02	1932 X	1309	-0-	-623	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
03	2139 X	1353	-0-	-786	-0-	1353	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 #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

10	1054 N	893	-0-	-161	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
12	1054 N	491	-0-	-563	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
02	952 N	730	-0-	-222	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

10	4619 X	3892	-0-	-727	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
11	4470 X	3637	-0-	-833	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
12	4619 X	3688	-0-	-931	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
01	4464 X	3764	-0-	-700	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
*03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
11	3090 X	2461	-0-	-629	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	2284	-0-	-909	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
01	3193 X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

10	2046 N	1401	-0-	-645	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
11	1800 N	1020	-0-	-780	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
12	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
*03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
12	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
02	2240 N	1885	-0-	-355	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
03	2480 N	2056	-0-	-424	-0-	2056	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 #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2		Y	-0-			-0-
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		Y	-0-			-0-
12	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		Y	-0-			-0-
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2		Y	-0-			-0-
*03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		N	-0-			25
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-			25
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-			25
01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-			25
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-			25
*03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2		N	-0-			25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

10	2542 X	2042	-0-	-500	-0-	2042 2		Y	-0-			-0-
11	2700 X	2220	-0-	-480	-0-	2220 2		Y	-0-			-0-
12	2790 X	2526	-0-	-264	-0-	2526 2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	2709	-0-	-81	-0-	2709 2		Y	-0-			-0-
02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		Y	-0-			-0-
03	2511 N	2199	-0-	-312	-0-	2199 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	558 N	45	-0-	-513	-0-	45 2		N	-0-			-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

10	2883 X	1817	-0-	-1066	-0-	1817 2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2292	-0-	-498	-0-	2292 2		Y	-0-			-0-
12	2883 X	2574	-0-	-309	-0-	2574 2		Y	-0-			-0-
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		Y	-0-			-0-
02	2604 X	702	-0-	-1902	-0-	702 2		Y	-0-			-0-
03	2573 X	1221	-0-	-1352	-0-	1221 2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2		Y	-0-			-0-
11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2		Y	-0-			-0-
12	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		Y	-0-			-0-
01	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2		Y	-0-			-0-
02	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426 2		Y	-0-			-0-
*03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1360	-0-	-404	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
*03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 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 #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4929 X	3748	-0-	-1181	-0-	3748	2		Y	-0-			-0-
11	4680 X	2818	-0-	-1862	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-
12	4836 X	4193	-0-	-643	-0-	4193	2		Y	-0-			-0-
01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		Y	-0-			-0-
02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		Y	-0-			-0-
*03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		Y	-0-			-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	975	-0-	-358	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
02	1204 N	704	-0-	-500	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
03	1333 N	764	-0-	-569	-0-	764	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-
11	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
12	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-
*03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2		Y	-0-			-0-
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3951	2		Y	-0-			-0-
02	3584 X	3142	-0-	-442	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	3129	-0-	-839	-0-	3129	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		Y	-0-			-0-
11	3930 X	3450	-0-	-480	-0-	3450	2		Y	-0-			-0-
12	4061 X	3399	-0-	-662	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	3318	-0-	-743	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
02	3668 X	2467	-0-	-1201	-0-	2467	2		Y	-0-			-0-
03	4061 X	3203	-0-	-858	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

10	2914 X	2516	-0-	-398	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	1968	-0-	-852	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
*03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	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 #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
01	4123 X	2576	-0-	-1547	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
02	3724 X	2372	-0-	-1352	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
03	4123 X	2156	-0-	-1967	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

10	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
11	2640 X	1625	-0-	-1015	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	2728 X	1661	-0-	-1067	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
01	2728 X	1342	-0-	-1386	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

10	3906 X	3635	-0-	-271	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3343	-0-	-437	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3270	-0-	-636	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3589	-0-	-224	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3233	-0-	-211	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

10	4061 X	4044	-0-	-17	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
11	3930 X	3904	-0-	-26	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
02	3668 X	2163	-0-	-1505	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
03	4185 X	3519	-0-	-666	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
02	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
*03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

10	3224 X	2880	-0-	-344	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
01	3069 X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2677	-0-	-578	-0-	2677	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

10	3968 X	1293	-0-	-2675	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	1217	-0-	-2623	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
12	3968 X	1332	-0-	-2636	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	1564	-0-	-2373	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
02	3556 X	2189	-0-	-1367	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
*03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	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 #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
01	1178	X	968	-0-	-210	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1391	-0-	-737	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

10	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	423	-0-	-927	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	415	-0-	-887	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	510	-0-	-699	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

10	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1108	-0-	-96	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

10	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2063	2			N	-0-					92
11	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	2			N	-0-					92
12	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			N	-0-					92
01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					92
02	1708	N	1613	-0-	-95	-0-	1613	2			N	-0-					92
03	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	1862	2			N	-0-					92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

10	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3470	-0-	-160	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2936	-0-	-424	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

10	3100	N	3332	-0-	232	232	3332	2			Y	-0-					-0-
11	2873	N	2641	-0-	-232	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2159	-0-	-417	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

10	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3389	-0-	-421	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3794	-0-	-143	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3386	-0-	-114	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	3534	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 #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2759 X	2650	-0-	-109	-0-	2650	2		Y	-0-			-0-
11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
12	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		Y	-0-			-0-
01	2759 X	2195	-0-	-564	-0-	2195	2		Y	-0-			-0-
02	2492 X	1985	-0-	-507	-0-	1985	2		Y	-0-			-0-
03	2759 X	2248	-0-	-511	-0-	2248	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

10	4154 X	3817	-0-	-337	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3291	-0-	-729	-0-	3291	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3000	-0-	-1154	-0-	3000	2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2		Y	-0-			-0-
02	3444 X	2219	-0-	-1225	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-
*03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

10	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1176	-0-	-594	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1213	-0-	-647	-0-	1213	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

10	2139 X	914	-0-	-1225	-0-	914	2		N	-0-			-0-
11	2070 X	66	-0-	-2004	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	2139 X	40	-0-	-2099	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	2139 X	77	-0-	-2062	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	1932 X	55	-0-	-1877	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		Y	-0-			-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
02	1428 N	1409	-0-	-19	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-
03	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

10	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2		Y	-0-			-0-
11	4890 X	4020	-0-	-870	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-
12	5177 X	3339	-0-	-1838	-0-	3339	2		Y	-0-			-0-
01	5177 X	4736	-0-	-441	-0-	4736	2		Y	-0-			-0-
02	4676 X	4197	-0-	-479	-0-	4197	2		Y	-0-			-0-
03	5146 X	4246	-0-	-900	-0-	4246	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

10	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-
11	2220 N	2105	-0-	-115	-0-	2105	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2		Y	-0-			-0-
01	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
03	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 X	1259	-0-	-198	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-
11	1410 X	1178	-0-	-232	-0-	1178	2		Y	-0-			-0-
12	1457 X	1190	-0-	-267	-0-	1190	2		Y	-0-			-0-
01	1364 X	1147	-0-	-217	-0-	1147	2		Y	-0-			-0-
02	1092 N	1008	-0-	-84	-0-	1008	2		Y	-0-			-0-
03	1178 N	997	-0-	-181	-0-	997	2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
*03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1106	-0-	-70	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

10	3441 X	3348	-0-	-93	-0-	3348	2		Y	-0-			-0-
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	3032	-0-	-502	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	3097	-0-	-95	-0-	3097	2		Y	-0-			-0-
03	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

10	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		Y	-0-			-0-
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		Y	-0-			-0-
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		Y	-0-			-0-
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		Y	-0-			-0-
*03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3319	-0-	219	219	3319	2		Y	-0-			-0-
01	2933 N	2714	-0-	-219	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-
02	2184 N	1836	-0-	-348	-0-	1836	2		Y	-0-			-0-
03	2418 X	1864	-0-	-554	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	688	-0-	-512	-0-	688	2	N	-0-			-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1102	-0-	-386	-0-	1102	2	N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2	Y	-0-			-0-
11	3660 X	3658	-0-	-2	-0-	3658	2	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	3607	2	Y	-0-			-0-
01	3844 X	3217	-0-	-627	-0-	3217	2	Y	-0-			-0-
02	3472 X	3101	-0-	-371	-0-	3101	2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	3650	-0-	-194	-0-	3650	2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	Y	-0-			-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	Y	-0-			-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	Y	-0-			-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	Y	-0-			-0-
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	Y	-0-			-0-
*03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

10	806 N	332	-0-	-474	-0-	332	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	621	-0-	-519	-0-	621	2	N	-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			-0-
02	588 N	440	-0-	-148	-0-	440	2	N	-0-			-0-
03	744 N	564	-0-	-180	-0-	564	2	N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	Y	-0-			-0-
11	2100 N	1877	-0-	-223	-0-	1877	2	Y	-0-			-0-
12	2201 N	1909	-0-	-292	-0-	1909	2	Y	-0-			-0-
01	2232 N	1860	-0-	-372	-0-	1860	2	Y	-0-			-0-
02	1764 N	1566	-0-	-198	-0-	1566	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1846	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

10	4600 X	3072	-0-	-1528	-0-	3072	2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2031	-0-	-909	-0-	2031	2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	1936	-0-	-1102	-0-	1936	2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2093	-0-	-945	-0-	2093	2	Y	-0-			-0-
02	2744 X	2667	-0-	-77	-0-	2667	2	Y	-0-			-0-
*03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	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

10	3131 X	2835	-0-	-296	-0-	2835	2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2548	-0-	-482	-0-	2548	2	Y	-0-			-0-
12	3255 X	2689	-0-	-566	-0-	2689	2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	2229	-0-	-1026	-0-	2229	2	Y	-0-			-0-
02	2940 X	1335	-0-	-1605	-0-	1335	2	Y	-0-			-0-
*03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	2769	-0-	-269	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
11	2940 X	2049	-0-	-891	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2976	-0-	-62	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
01	2852 X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
02	2576 X	2496	-0-	-80	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

10	4588 X	4149	-0-	-439	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
11	4350 X	3951	-0-	-399	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
12	4402 X	3966	-0-	-436	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3734	-0-	-420	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
02	3752 X	3310	-0-	-442	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
03	4154 X	3506	-0-	-648	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

10	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1517	-0-	-103	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

10	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
01	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

10	1240 X	459	-0-	-781	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1674 X	119	-0-	-1555	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	1674 X	196	-0-	-1478	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	4725	-0-	1625	1625	4725	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2170 N	2020	-0-	-150	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
01	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
02	2128 N	2066	-0-	-62	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
03	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

10	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	2236	-0-	-164	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2331	-0-	-87	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	2385	-0-	-2	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	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 #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2714	-0-	-256	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2708	-0-	-361	-0-	2708	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

10	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
11	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
12	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
01	2077 X	1969	-0-	-108	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
02	1932 X	1454	-0-	-478	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
03	2139 X	1587	-0-	-552	-0-	1587	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

10	5797 X	4627	-0-	-1170	-0-	4627	2		Y	-0-			-0-
11	5100 X	4572	-0-	-528	-0-	4572	2		Y	-0-			-0-
12	5022 X	4455	-0-	-567	-0-	4455	2		Y	-0-			-0-
01	5022 X	4103	-0-	-919	-0-	4103	2		Y	-0-			-0-
02	4424 X	3748	-0-	-676	-0-	3748	2		Y	-0-			-0-
*03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		Y	-0-			-0-
11	1770 N	1207	-0-	-563	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1336	-0-	-834	-0-	1336	2		Y	-0-			-0-
01	2139 N	1635	-0-	-504	-0-	1635	2		Y	-0-			-0-
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-
*03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

10	3410 X	2920	-0-	-490	-0-	2920	2		Y	-0-			-0-
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		Y	-0-			-0-
01	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2		Y	-0-			-0-
02	3276 X	2264	-0-	-1012	-0-	2264	2		Y	-0-			-0-
03	3627 X	2649	-0-	-978	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

10	2821 X	2804	-0-	-17	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2406	-0-	-324	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2742	-0-	-79	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
02	2548 X	2511	-0-	-37	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2809	-0-	-12	-0-	2809	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		Y	-0-			-0-
12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3321	-0-	221	221	3321	2		Y	-0-			-0-
02	1840 N	1619	-0-	-221	-0-	1619	2		Y	-0-			-0-
*03	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	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 #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 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
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

10	3627 X	3175	-0-	-452	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
11	3510 X	2973	-0-	-537	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
01	3348 X	3081	-0-	-267	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
02	2940 X	2691	-0-	-249	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
*03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

10	3565 X	3279	-0-	-286	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
11	3450 X	2713	-0-	-737	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
12	3565 X	2364	-0-	-1201	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
01	3410 X	2137	-0-	-1273	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
02	3052 X	1893	-0-	-1159	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2345	-0-	-941	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

10	3534 X	2526	-0-	-1008	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
11	3780 X	1541	-0-	-2239	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
12	3906 X	2913	-0-	-993	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	2821	-0-	-1085	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
02	2912 X	2331	-0-	-581	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
03	2914 X	2886	-0-	-28	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

10	3286 X	2442	-0-	-844	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
12	3162 X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
02	3108 X	2505	-0-	-603	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	3441 X	2814	-0-	-627	-0-	2814	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

10	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1171	-0-	-329	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1174	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 #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

10	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3048	-0-	-582	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3331	-0-	-420	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

10	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	2			N	-0-					21
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					21
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					21
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					21
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	2			N	-0-					21
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

10	4774	X	3092	-0-	-1682	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	3975	-0-	-1140	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	3581	-0-	-1039	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
*03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

10	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1649	-0-	-311	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
*03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1464	-0-	-48	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	1387	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 #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
*03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

10	682 N	424	-0-	-258	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	690 N	469	-0-	-221	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
11	3210 X	2244	-0-	-966	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
12	3317 X	1996	-0-	-1321	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
01	3317 X	3090	-0-	-227	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
02	2996 X	2109	-0-	-887	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	1174	-0-	-2143	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

10	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
11	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

10	3255 X	2307	-0-	-948	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
11	3150 X	2997	-0-	-153	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
12	3255 X	2791	-0-	-464	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	2267	-0-	-957	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
02	2800 X	2396	-0-	-404	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2721	-0-	-379	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	723	-0-	-796	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	717	-0-	-864	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	613	-0-	-815	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	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 #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
*03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3009	-0-	209	209	3009	2			Y	-0-					-0-
*03	2943	X	2734	-0-	-209	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	833	-0-	-345	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					27
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					27
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					27
01	930	N	598	-0-	-332	-0-	598	2			N	-0-					27
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					27
03	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4166	-0-	1066	1066	4166	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3549	-0-	449	1515	3549	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2709	-0-	-91	1424	2709	2			Y	-0-					-0-
*03	4598	X	3174	-0-	-1424	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

10	4557	X	3684	-0-	-873	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3602	-0-	-1048	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4356	-0-	-294	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3432	-0-	-768	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4140	-0-	-386	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1398	-0-	-582	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	856	-0-	-1283	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	395	-0-	-921	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

10	4898	X	4436	-0-	-462	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4284	-0-	-246	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4150	-0-	-531	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
*03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					40
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					40
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					40
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					40
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					40
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2		Y	-0-			-0-
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2		Y	-0-			-0-
01	2387 X	2040	-0-	-347	-0-	2040	2		Y	-0-			-0-
02	2156 X	2013	-0-	-143	-0-	2013	2		Y	-0-			-0-
03	2387 X	1731	-0-	-656	-0-	1731	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

10	4061 X	3244	-0-	-817	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3111	-0-	-819	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3417	-0-	-644	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	3474	2		N	-0-			-0-
02	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
*03	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

10	2418 X	1786	-0-	-632	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
11	2160 X	1797	-0-	-363	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
12	1922 X	1749	-0-	-173	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
01	1922 X	1734	-0-	-188	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

10	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2		Y	-0-			-0-
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		Y	-0-			-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		Y	-0-			-0-
01	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1480	-0-	-144	-0-	1480	2		Y	-0-			-0-
03	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	1519	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

10	3565 X	1837	-0-	-1728	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	430	-0-	-3020	-0-	430	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	603	-0-	-2962	-0-	603	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	179	-0-	-3169	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	2688 X	26	-0-	-2662	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	1829 X	25	-0-	-1804	-0-	25	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

10	2914 N	2752	-0-	-162	-0-	2752	2		Y	-0-			-0-
11	2670 N	2515	-0-	-155	-0-	2515	2		Y	-0-			-0-
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		Y	-0-			-0-
01	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-
02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		Y	-0-			-0-
*03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

10	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
*03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	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 #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2263	-0-	-558	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1925	-0-	-896	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1908	-0-	-164	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1738	-0-	-525	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-

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
10	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3516	-0-	-594	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	3859	-0-	-698	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3696	-0-	-861	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3077	-0-	-1039	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3139	-0-	-705	-0-	3139	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2888	-0-	-772	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2787	-0-	-840	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2098	-0-	-1066	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2755	-0-	-748	-0-	2755	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2774	-0-	-1039	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3037	-0-	-413	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3136	-0-	-398	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3374	-0-	-916	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3425	-0-	-1008	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3311	-0-	-693	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3369	-0-	-1064	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2027	-0-	-453	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1896	-0-	-372	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	2448	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 #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 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
10	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2390	-0-	-790	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2933	-0-	-35	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

10	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2369	-0-	-151	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

10	4154	X	2721	-0-	-1433	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2477	-0-	-1543	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3289	-0-	-865	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2742	-0-	-978	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1913	-0-	-1223	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2721	-0-	-565	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

10	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3258	-0-	-732	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2554	-0-	-1569	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
*03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

10	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

10	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2329	-0-	-161	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2398	-0-	-113	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2145	-0-	-39	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	2368	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 #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588 X	3179	-0-	-1409	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
11	4440 X	3748	-0-	-692	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
12	4588 X	3501	-0-	-1087	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
01	4588 X	3591	-0-	-997	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
02	4032 X	3197	-0-	-835	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3273	-0-	-602	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

10	2015 N	1812	-0-	-203	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	807	-0-	-1143	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	533	-0-	-1482	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1098	-0-	-700	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

10	2294 X	1945	-0-	-349	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
11	1860 X	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
12	1922 X	1846	-0-	-76	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
02	1708 N	1588	-0-	-120	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1302	-0-	-558	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	3928	-0-	928	928	3928	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3903	-0-	803	1731	3903	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3237	-0-	137	1868	3237	2			Y	-0-					-0-
02	4733 X	2865	-0-	-1868	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
03	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

10	3255 X	3021	-0-	-234	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2249	-0-	-931	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2991	-0-	-295	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	3056	-0-	-230	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2807	-0-	-200	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

10	3100 N	3321	-0-	221	1077	3321	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	2602	-0-	-398	679	2602	2			Y	-0-					-0-
12	3185 X	2506	-0-	-679	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
*03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	4530	-0-	1530	1530	4530	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	4929	-0-	1829	3359	4929	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	5525	-0-	2425	5784	5525	2			Y	-0-					-0-
02	10864 X	5080	-0-	-5784	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
*03	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	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 #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					46
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					46
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					46
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					46
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					46
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
11	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1023	-0-	-744	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
*03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

10	1860	X	1606	-0-	-254	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1547	-0-	-193	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1419	-0-	-348	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	805	-0-	-215	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

10	3720	X	1979	-0-	-1741	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2965	-0-	-755	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2420	-0-	-1393	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2060	-0-	-1753	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2164	-0-	-1280	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	2448	-0-	-1365	-0-	2448	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 #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	830	-0-	-472	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	778	-0-	-772	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	645	-0-	-475	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	1490	-0-	-1254	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	1478	-0-	-1560	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

10	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1547	-0-	-406	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

10	2046	X	1383	-0-	-663	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
02	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1812	-0-	-234	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

10	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1406	-0-	-184	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

10	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	2			N	-0-					127
11	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	2			N	-0-					127
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					127
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					127
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	2			N	-0-					127
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	940	-0-	-362	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

10	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2158	-0-	-508	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2049	-0-	-219	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	799	-0-	-1557	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1338	-0-	-1018	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1445	-0-	-683	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1595	-0-	-761	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
*03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

10	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2144	-0-	-286	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2173	-0-	-307	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	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

10	1612	N	691	-0-	-921	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	193	-0-	-1427	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	391	-0-	-1159	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	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 #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		Y	-0-			-0-
11	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2		Y	-0-			-0-
12	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2		Y	-0-			-0-
01	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		Y	-0-			-0-
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		Y	-0-			-0-
*03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

10	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
11	2640 N	2637	-0-	-3	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		Y	-0-			-0-
01	2728 N	2697	-0-	-31	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-
*03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

10	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
02	812 N	747	-0-	-65	-0-	747	2		N	-0-			-0-
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

10	4185 X	2018	-0-	-2167	-0-	2018	2		Y	-0-			-0-
11	4050 X	2906	-0-	-1144	-0-	2906	2		Y	-0-			-0-
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	1346	-0-	-2188	-0-	1346	2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	2520	-0-	-672	-0-	2520	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	2184	-0-	-1350	-0-	2184	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

10	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		N	-0-			37
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-			37
12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-			37
01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		N	-0-			37
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-			37
*03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-			37

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
11	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
12	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	2916	-0-	-1269	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
02	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3730	-0-	-455	-0-	3730	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		Y	-0-			-0-
11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		Y	-0-			-0-
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		Y	-0-			-0-
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		Y	-0-			-0-
02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
03	3162 X	2516	-0-	-646	-0-	2516	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

10	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		Y	-0-			-0-
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		Y	-0-			-0-
12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		Y	-0-			-0-
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		Y	-0-			-0-
02	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		Y	-0-			-0-
*03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

10	806 N	645	-0-	-161	-0-	645	2		N	-0-			-0-
11	720 N	567	-0-	-153	-0-	567	2		N	-0-			-0-
12	682 N	551	-0-	-131	-0-	551	2		N	-0-			-0-
01	651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2		N	-0-			-0-
02	532 N	446	-0-	-86	-0-	446	2		N	-0-			-0-
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
11	2850 X	2243	-0-	-607	-0-	2243	2		Y	-0-			-0-
12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	3173	-0-	-51	-0-	3173	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

10	5456 X	3385	-0-	-2071	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
11	5280 X	3537	-0-	-1743	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
12	5580 X	3944	-0-	-1636	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
01	5580 X	5106	-0-	-474	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
02	5040 X	4644	-0-	-396	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
*03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-			-0-
11	810 N	698	-0-	-112	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		Y	-0-			-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
03	1364 N	680	-0-	-684	-0-	680	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
*03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
*03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

10	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2087	-0-	-793	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3826	-0-	1026	1026	3826	2			Y	-0-					-0-
*03	4606	X	3580	-0-	-1026	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

10	4836	X	4033	-0-	-803	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3805	-0-	-875	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3453	-0-	-794	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3722	-0-	-86	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
*03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

10	3100	N	5263	-0-	2163	5460	5263	2			Y	-0-					-0-
11	9475	X	4015	-0-	-5460	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3456	-0-	-492	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
*03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	344	-0-	-214	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	247	-0-	-257	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

10	2666	X	1912	-0-	-754	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1801	-0-	-779	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	1466	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 #: 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
10	3100	N	1745	-0-	-1355	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	1926	-0-	-534	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1459	-0-	-773	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

10	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2291	-0-	-259	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2312	-0-	-323	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2248	-0-	-132	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

10	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	990	N	711	-0-	-279	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

10	2288	N	2191	-0-	-97	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
*03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1575	-0-	-1065	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2604	-0-	-124	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

10	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	784	-0-	-728	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	901	-0-	-773	-0-	901	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

10	2790	X	1651	-0-	-1139	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1752	-0-	-480	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

10	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3492	-0-	-259	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3130	-0-	-258	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

10	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2292	-0-	-408	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1501	-0-	-627	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
*03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

10	775	N	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	297	-0-	-453	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 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
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
*03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
*03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					19
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					19
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					19
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					19
02	3080	X	2062	-0-	-1018	-0-	2062	2			N	-0-					19
*03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3184	-0-	-116	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2952	-0-	-128	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
12	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
01	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
*03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4270	-0-	-225	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4339	-0-	-559	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3623	-0-	-801	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4580	-0-	-318	-0-	4580	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 #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549 X	2995	-0-	-2554	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
11	5370 X	3537	-0-	-1833	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
12	5549 X	3324	-0-	-2225	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
01	5301 X	4702	-0-	-599	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
02	4788 X	4106	-0-	-682	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
*03	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

10	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	1940	-0-	-447	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

10	2914 X	2819	-0-	-95	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2658	-0-	-252	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2793	-0-	-214	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	2492 N	2377	-0-	-115	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2821 N	2575	-0-	-246	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
11	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
02	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
*03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
*03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

10	3658 X	3014	-0-	-644	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					-0-
01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
02	3164 X	3110	-0-	-54	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
03	4123 X	3716	-0-	-407	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

10	5177 X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
11	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			Y	-0-					-0-
12	5301 X	4990	-0-	-311	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
01	5301 X	4810	-0-	-491	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-
02	4788 X	3990	-0-	-798	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
03	5301 X	4751	-0-	-550	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

10	2821	X	1253	-0-	-1568	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	920	-0-	-1810	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1617	-0-	-1204	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1178	-0-	-434	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

10	4712	X	3987	-0-	-725	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3877	-0-	-563	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4263	-0-	-325	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3490	-0-	-122	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

10	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3522	-0-	-138	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3256	-0-	-160	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3561	-0-	-97	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

10	2666	X	2440	-0-	-226	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2095	-0-	-245	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2005	-0-	-1095	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1172	-0-	-1628	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	441	-0-	-651	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	373	-0-	-836	-0-	373	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1829	-0-	-465	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1836	-0-	-264	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	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 #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	2829	-0-	-1015	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

10	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2935	-0-	-185	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2440	-0-	-304	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2300	-0-	-738	-0-	2300	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

10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	627	-0-	-213	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
*03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

10	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	862	-0-	-458	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	3726	2			N	-0-					44
11	3690	X	3331	-0-	-359	-0-	3331	2			N	-0-					44
12	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	3240	2			N	-0-					44
01	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	3576	2			N	-0-					44
02	3388	X	3104	-0-	-284	-0-	3104	2			N	-0-					44
03	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1080	-0-	-870	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1353	-0-	-724	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1028	-0-	-770	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	762	-0-	-246	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

10	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2112	-0-	-228	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2003	-0-	-322	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1738	-0-	-222	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2334	-0-	-276	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
*03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2539	-0-	-9	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
*03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	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 #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3638	-0-	-113	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	2959	-0-	-792	-0-	2959	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

10	4464 X	3862	-0-	-602	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
11	4410 X	4003	-0-	-407	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	4303	-0-	-254	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	3909	-0-	-648	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3444	-0-	-644	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	4140	-0-	-169	-0-	4140	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	1259	-0-	-942	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1768	-0-	-220	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	1195	-0-	-1006	-0-	1195	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

10	2852 X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-
11	2850 X	2331	-0-	-519	-0-	2331	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2650	-0-	-295	-0-	2650	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2618	-0-	-327	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-
*03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

10	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		Y	-0-			-0-
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		Y	-0-			-0-
01	3038 N	2578	-0-	-460	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-
02	2464 N	2049	-0-	-415	-0-	2049	2		Y	-0-			-0-
03	2666 N	2489	-0-	-177	-0-	2489	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

10	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1452	-0-	-228	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1187	-0-	-157	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
*03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1109	-0-	-503	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1342	-0-	-30	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1356	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177 X	1720	-0-	-3457	-0-	1720	2			Y	-0-					4
11	5010 X	1765	-0-	-3245	-0-	1765	2			Y	-0-					4
12	5177 X	4089	-0-	-1088	-0-	4089	2			Y	-0-					4
01	4991 X	2270	-0-	-2721	-0-	2270	2			Y	-0-					4
02	4508 X	2216	-0-	-2292	-0-	2216	2			Y	-0-					4
*03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					4

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

10	1612 X	1147	-0-	-465	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	1461	-0-	-1239	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	1369	-0-	-1421	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	847	-0-	-1943	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1222	-0-	-150	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

10	3100 N	3334	-0-	234	234	3334	2			N	-0-					-0-
11	2352 N	2118	-0-	-234	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2666 N	2145	-0-	-521	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2014	-0-	-1024	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2226	-0-	-518	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2118	-0-	-920	-0-	2118	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

10	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	1419	-0-	-621	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*03	3100 N	3330	-0-	230	230	3330	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

10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					17
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					17
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					17
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					17
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					17
*03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

10	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	990 N	934	-0-	-56	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*03	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

10	4464	X	4030	-0-	-434	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3792	-0-	-528	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4020	-0-	-444	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3607	-0-	-313	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

10	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3540	-0-	-72	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3401	-0-	-474	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

10	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1431	-0-	-109	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	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 #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5022 X	4230	-0-	-792	-0-	4230	2		Y	-0-			-0-
11	4860 X	4105	-0-	-755	-0-	4105	2		Y	-0-			-0-
12	4619 X	4416	-0-	-203	-0-	4416	2		Y	-0-			-0-
01	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2		Y	-0-			-0-
02	3976 X	3917	-0-	-59	-0-	3917	2		Y	-0-			-0-
03	4402 X	3660	-0-	-742	-0-	3660	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		Y	-0-			-0-
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		Y	-0-			-0-
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
01	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		Y	-0-			-0-
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		Y	-0-			-0-
*03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1648	-0-	-522	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

10	2697 X	1604	-0-	-1093	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-
11	2610 X	1039	-0-	-1571	-0-	1039	2		Y	-0-			-0-
12	2697 X	2212	-0-	-485	-0-	2212	2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	1810	-0-	-887	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	3791	-0-	991	991	3791	2		Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3632	-0-	532	1523	3632	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-			-0-
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-			-0-
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-			-0-
*03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	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

10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
*03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 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
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

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
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3184	-0-	384	384	3184	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3740	-0-	640	1024	3740	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	410	-0-	-458	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	383	-0-	-361	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 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
10	4588	X	4436	-0-	-152	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4099	-0-	-341	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3777	-0-	-423	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					20
11	3570	X	1130	-0-	-2440	-0-	1130	2			N	-0-					20
12	4712	X	1190	-0-	-3522	-0-	1190	2			N	-0-					20
01	4712	X	1064	-0-	-3648	-0-	1064	2			N	-0-					20
02	4256	X	904	-0-	-3352	-0-	904	2			N	-0-					20
03	2449	X	1019	-0-	-1430	-0-	1019	2			N	-0-					20

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2573	-0-	-127	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2666	-0-	-248	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2559	-0-	-417	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2148	-0-	-260	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					15
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					15
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					15
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					15
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					15
*03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5022 X	4593	-0-	-429	-0-	4593	2		N	-0-			-0-
11	4860 X	4086	-0-	-774	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
12	4867 X	4384	-0-	-483	-0-	4384	2		N	-0-			-0-
01	4867 X	3663	-0-	-1204	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
02	4396 X	3419	-0-	-977	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
*03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

10	2291 N	1909	-0-	-382	-0-	1909	2		Y	-0-			-0-
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		Y	-0-			-0-
12	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-
01	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		Y	-0-			-0-
02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-			-0-
*03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

10	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	756	-0-	-391	-0-	756	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	820	-0-	-272	-0-	820	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	948	-0-	-199	-0-	948	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2769	-0-	-52	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
02	2548 X	2452	-0-	-96	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2529	-0-	-292	-0-	2529	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

10	4185 X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3744	-0-	-276	-0-	3744	2		Y	-0-			-0-
12	4247 X	3846	-0-	-401	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-
01	4247 X	4172	-0-	-75	-0-	4172	2		Y	-0-			-0-
02	3836 X	3508	-0-	-328	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-
*03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	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

10	2511 N	1612	-0-	-899	-0-	1612	2		N	-0-			49
11	1620 N	1240	-0-	-380	-0-	1240	2		N	-0-			49
12	2945 N	851	-0-	-2094	-0-	851	2		N	-0-			49
01	1612 N	773	-0-	-839	-0-	773	2		N	-0-			49
02	1148 N	794	-0-	-354	-0-	794	2		N	-0-			49
03	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2		N	-0-			49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		Y	-0-			-0-
11	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		Y	-0-			-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		Y	-0-			-0-
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3165	-0-	65	65	3165	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 #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
*03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1835	-0-	-461	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1862	-0-	-525	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1903	-0-	-897	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2937	-0-	-171	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2304	-0-	-1137	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2555	-0-	-1015	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3098	-0-	-1273	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	2766	-0-	-1605	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2384	-0-	-1564	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2806	-0-	-821	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

10	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
*03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

10	1240	X	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	835	-0-	-215	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3582	-0-	482	482	3582	2			Y	-0-					-0-
01	2540	N	2058	-0-	-482	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2136	-0-	-685	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

10	3410	X	2796	-0-	-614	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2707	-0-	-593	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2492	-0-	-748	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2863	-0-	-1353	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2823	-0-	-985	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3049	-0-	-1167	-0-	3049	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

10	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1039	-0-	-1151	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1806	-0-	-457	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3497	-0-	697	697	3497	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4530	-0-	1430	2127	4530	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

10	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1527	-0-	-573	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1498	-0-	-827	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

10	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2286	-0-	-659	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	1999	-0-	-997	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2549	-0-	-768	-0-	2549	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 #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-					-0-
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-					-0-
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-					-0-
*03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

10	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	3085	2		N	-0-					-0-
11	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	2796	2		N	-0-					-0-
12	3503	X	2852	-0-	-651	-0-	2852	2		N	-0-					-0-
01	3317	X	2562	-0-	-755	-0-	2562	2		N	-0-					-0-
02	2800	X	2106	-0-	-694	-0-	2106	2		N	-0-					-0-
03	3100	X	2516	-0-	-584	-0-	2516	2		N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

10	3906	X	3312	-0-	-594	-0-	3312	2		N	-0-					-0-
11	3840	X	3333	-0-	-507	-0-	3333	2		N	-0-					-0-
12	3968	X	3337	-0-	-631	-0-	3337	2		N	-0-					-0-
01	3968	X	3178	-0-	-790	-0-	3178	2		N	-0-					-0-
02	3108	X	3083	-0-	-25	-0-	3083	2		N	-0-					-0-
03	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2		N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-					-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-					-0-
*03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

10	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	2635	2		N	-0-					-0-
11	2640	N	2319	-0-	-321	-0-	2319	2		N	-0-					-0-
12	2666	N	2638	-0-	-28	-0-	2638	2		N	-0-					-0-
01	2635	N	2002	-0-	-633	-0-	2002	2		N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-					-0-
03	2635	N	2392	-0-	-243	-0-	2392	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 #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 X	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	330 X	28	-0-	-302	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62 X	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

10	3162 X	2868	-0-	-294	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	2576	-0-	-196	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2641	-0-	-428	-0-	2641	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

10	2170 N	2138	-0-	-32	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	970	-0-	-1046	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	1638	-0-	-594	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

10	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1439	-0-	-269	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
03	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

10	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
11	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
12	1364 N	506	-0-	-858	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	1209 N	672	-0-	-537	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
02	1064 N	600	-0-	-464	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
11	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
12	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1120 N	1048	-0-	-72	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
03	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1038	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 #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3300	-0-	200	200	3300	2		N	-0-			-0-
11	2210 N	2010	-0-	-200	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
01	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
02	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
*03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

10	4216 X	3167	-0-	-1049	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	2713	-0-	-1337	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3392	-0-	-731	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
*03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

10	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	1666	-0-	-434	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

10	3379 X	3033	-0-	-346	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-
11	3360 X	2767	-0-	-593	-0-	2767	2		Y	-0-			-0-
12	3472 X	2745	-0-	-727	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	2729	-0-	-743	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
02	2940 X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-
03	3038 X	2437	-0-	-601	-0-	2437	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

10	3441 X	2212	-0-	-1229	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	1985	-0-	-715	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
12	2201 X	1843	-0-	-358	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
01	2201 X	1897	-0-	-304	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
02	1988 X	1679	-0-	-309	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
03	2201 X	1565	-0-	-636	-0-	1565	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
02	3444 X	3368	-0-	-76	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
*03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

10	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
11	1740 X	1202	-0-	-538	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
12	1798 X	808	-0-	-990	-0-	808	2		N	-0-			-0-
01	1798 X	790	-0-	-1008	-0-	790	2		N	-0-			-0-
02	1624 X	980	-0-	-644	-0-	980	2		N	-0-			-0-
03	806 N	334	-0-	-472	-0-	334	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 #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3280	-0-	-830	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3337	-0-	-848	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3536	-0-	-649	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
*03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
*03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
*03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2622	-0-	-323	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
*03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

10	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	4068	2			N	-0-					28
11	4140	X	4017	-0-	-123	-0-	4017	2			N	-0-					28
12	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	3985	2			N	-0-					28
01	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	4211	2			N	-0-					28
02	3808	X	3526	-0-	-282	-0-	3526	2			N	-0-					28
03	4154	X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

10	2294	X	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	1838	-0-	-382	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
01	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1582	-0-	-490	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
*03	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
*03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

10	3317	X	2316	-0-	-1001	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	1935	-0-	-855	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2255	-0-	-628	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1988	-0-	-112	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1394	-0-	-931	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

10	4123	X	1982	-0-	-2141	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	2562	-0-	-1428	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	903	-0-	-3220	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

10	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3900	-0-	-300	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3885	-0-	-300	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

10	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2472	-0-	-468	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2420	-0-	-618	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
*03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

10	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1338	-0-	-398	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1471	-0-	-854	-0-	1471	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 #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2759 X	1465	-0-	-1294	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
11	2670 X	1036	-0-	-1634	-0-	1036	2		Y	-0-			-0-
12	2449 X	1025	-0-	-1424	-0-	1025	2		Y	-0-			-0-
01	2449 X	1066	-0-	-1383	-0-	1066	2		Y	-0-			-0-
02	2212 X	869	-0-	-1343	-0-	869	2		Y	-0-			-0-
03	1457 X	980	-0-	-477	-0-	980	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

10	3968 X	2186	-0-	-1782	-0-	2186	2		Y	-0-			-0-
11	3840 X	2262	-0-	-1578	-0-	2262	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	2343	-0-	-1315	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	2997	-0-	-661	-0-	2997	2		Y	-0-			-0-
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
*03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

10	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-			-0-
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		Y	-0-			-0-
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		Y	-0-			-0-
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		Y	-0-			-0-
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-
*03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		Y	-0-			-0-
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		Y	-0-			-0-
12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2		Y	-0-			-0-
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		Y	-0-			-0-
*03	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2		Y	-0-			-0-
11	4590 X	4279	-0-	-311	-0-	4279	2		Y	-0-			-0-
12	4743 X	4388	-0-	-355	-0-	4388	2		Y	-0-			-0-
01	4867 X	4409	-0-	-458	-0-	4409	2		Y	-0-			-0-
02	4396 X	3886	-0-	-510	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-
03	4867 X	3863	-0-	-1004	-0-	3863	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

10	2852 X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	2559	-0-	-201	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
12	2728 X	2638	-0-	-90	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2173	-0-	-555	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2919	-0-	119	119	2919	2		N	-0-			-0-
03	2635 N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

10	3069 X	2101	-0-	-968	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2859	-0-	-111	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	2641	-0-	-428	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2401	-0-	-544	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2529	-0-	-131	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	2655	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2125	-0-	-975	-0-	2125 2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	1346	-0-	-1654	-0-	1346 2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	1287	-0-	-1720	-0-	1287 2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	1117	-0-	-1890	-0-	1117 2		Y	-0-			-0-
02	2576 X	629	-0-	-1947	-0-	629 2		Y	-0-			-0-
*03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

10	4216 X	4016	-0-	-200	-0-	4016 2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3625	-0-	-455	-0-	3625 2		N	-0-			-0-
12	4216 X	3637	-0-	-579	-0-	3637 2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3505	-0-	-649	-0-	3505 2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3176	-0-	-520	-0-	3176 2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3669	-0-	-361	-0-	3669 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

10	3348 X	1440	-0-	-1908	-0-	1440 2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	1348	-0-	-1412	-0-	1348 2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	1822	-0-	-1526	-0-	1822 2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	1726	-0-	-1622	-0-	1726 2		Y	-0-			-0-
02	3024 X	1332	-0-	-1692	-0-	1332 2		Y	-0-			-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

10	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	5321 2		Y	-0-			-0-
11	5280 X	5115	-0-	-165	-0-	5115 2		Y	-0-			-0-
12	5456 X	5262	-0-	-194	-0-	5262 2		Y	-0-			-0-
01	5456 X	5227	-0-	-229	-0-	5227 2		Y	-0-			-0-
02	4928 X	4653	-0-	-275	-0-	4653 2		Y	-0-			-0-
03	5332 X	5172	-0-	-160	-0-	5172 2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

10	3472 X	3342	-0-	-130	-0-	3342 2		N	-0-			50
11	3360 X	2687	-0-	-673	-0-	2687 2		N	-0-			50
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		N	-0-			50
01	3348 X	2786	-0-	-562	-0-	2786 2		N	-0-			50
02	3024 X	2951	-0-	-73	-0-	2951 2		N	-0-			50
03	3441 X	3231	-0-	-210	-0-	3231 2		N	-0-			50

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		Y	-0-			-0-
11	2400 X	1463	-0-	-937	-0-	1463 2		Y	-0-			-0-
12	2480 X	1192	-0-	-1288	-0-	1192 2		Y	-0-			-0-
01	2480 X	1263	-0-	-1217	-0-	1263 2		Y	-0-			-0-
02	2240 X	1240	-0-	-1000	-0-	1240 2		Y	-0-			-0-
03	2480 X	1102	-0-	-1378	-0-	1102 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

10	3131 X	2959	-0-	-172	-0-	2959 2		Y	-0-			-0-
11	2970 X	2827	-0-	-143	-0-	2827 2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2916	-0-	-122	-0-	2916 2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	2934 2		Y	-0-			-0-
02	2716 X	2628	-0-	-88	-0-	2628 2		Y	-0-			-0-
03	2945 X	2782	-0-	-163	-0-	2782 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	2985	-0-	-518	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3114	-0-	-336	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3276	-0-	-289	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	3203	-0-	-362	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2971	-0-	-249	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
*03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

10	3689 X	2046	-0-	-1643	-0-	2046	2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	2359	-0-	-1211	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	2600	-0-	-748	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	303	-0-	-2642	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
02	2212 X	301	-0-	-1911	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
03	2604 X	1496	-0-	-1108	-0-	1496	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

10	5673 X	5642	-0-	-31	-0-	5642	2		Y	-0-			-0-
11	5490 X	3861	-0-	-1629	-0-	3861	2		Y	-0-			-0-
12	5673 X	5035	-0-	-638	-0-	5035	2		Y	-0-			-0-
01	5642 X	4759	-0-	-883	-0-	4759	2		Y	-0-			-0-
02	5096 X	3834	-0-	-1262	-0-	3834	2		Y	-0-			-0-
03	5642 X	3293	-0-	-2349	-0-	3293	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1454	-0-	-468	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
*03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
12	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
*03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

10	2852 X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	1992	-0-	-768	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
12	2852 X	2273	-0-	-579	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2782	-0-	-70	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	2005	-0-	-258	-0-	2005	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

10	2697 N	2603	-0-	-94	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
11	2190 N	2023	-0-	-167	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
01	2604 N	2333	-0-	-271	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	2250	-0-	-137	-0-	2250	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3500	-0-	-10	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
01	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
*03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

10	3441	X	3067	-0-	-374	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2458	-0-	-510	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2486	-0-	-800	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

10	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1481	-0-	-472	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1462	-0-	-78	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

10	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4627	-0-	-563	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4978	-0-	-385	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4422	-0-	-282	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4851	-0-	-295	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

10	4123	X	2970	-0-	-1153	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3065	-0-	-505	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2836	-0-	-853	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2437	-0-	-1252	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

10	1829	X	1445	-0-	-384	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1583	-0-	-187	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
12	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
01	1829	X	1243	-0-	-586	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	985	-0-	-527	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1643	X	1287	-0-	-356	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	3588	-0-	-349	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3177	-0-	-633	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	2806	-0-	-976	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
*03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
11	3030 X	2959	-0-	-71	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
03	3441 X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

10	4867 X	3068	-0-	-1799	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
12	4433 X	3684	-0-	-749	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
01	3844 X	3577	-0-	-267	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
02	4228 X	3552	-0-	-676	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
03	4681 X	3826	-0-	-855	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

10	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
11	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*03	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

10	3534 X	3283	-0-	-251	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3045	-0-	-375	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3276	-0-	-258	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2748	-0-	-220	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2746	-0-	-540	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
11	2310 X	2302	-0-	-8	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2387 X	2373	-0-	-14	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2502	-0-	-158	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

10	2511 X	1833	-0-	-678	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	1821	-0-	-609	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2511 X	2032	-0-	-479	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1564	-0-	-144	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1638	-0-	-408	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
*03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

10	1984	N	1386	-0-	-598	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1156	-0-	-764	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	751	-0-	-1233	-0-	751	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3114	-0-	-696	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2404	-0-	-1533	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2649	-0-	-1288	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2431	-0-	-1125	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	2390	-0-	-1547	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

10	961	N	531	-0-	-430	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	410	-0-	-1240	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	335	-0-	-750	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

10	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2521	-0-	-329	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3552	-0-	752	752	3552	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3950	-0-	850	1602	3950	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					105
11	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	2			N	-0-					105
12	3100	N	3101	-0-	1	150	3101	2			N	-0-					105
01	2684	N	2534	-0-	-150	-0-	2534	2			N	-0-					105
02	1848	X	1684	-0-	-164	-0-	1684	2			N	-0-					105
03	2046	X	1562	-0-	-484	-0-	1562	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

10	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		Y	-0-			-0-
11	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		Y	-0-			-0-
12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		Y	-0-			-0-
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		Y	-0-			-0-
02	2548 X	5	-0-	-2543	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

10	3565 X	3117	-0-	-448	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	2831	-0-	-319	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	2798	-0-	-457	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2649	-0-	-482	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2579	-0-	-249	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2928	-0-	-203	-0-	2928	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

10	3038 X	2176	-0-	-862	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2491	-0-	-419	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2181	-0-	-826	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2344	-0-	-663	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	2336	-0-	-100	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
*03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		Y	-0-			-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-			-0-
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-			-0-
*03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

10	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2714	-0-	-286	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2635	-0-	-465	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
02	2520 N	2473	-0-	-47	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
03	2852 N	2624	-0-	-228	-0-	2624	2		N	-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 #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 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
10	4960 X	4500	-0-	-460	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
11	4800 X	4408	-0-	-392	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
12	4588 X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2		N	-0-			-0-
01	4588 X	4316	-0-	-272	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
02	4144 X	3581	-0-	-563	-0-	3581	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4268	-0-	-289	-0-	4268	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

10	5890 X	5011	-0-	-879	-0-	5011	2		Y	-0-			-0-
11	6210 X	4731	-0-	-1479	-0-	4731	2		Y	-0-			-0-
12	6417 X	4495	-0-	-1922	-0-	4495	2		Y	-0-			-0-
01	6417 X	5516	-0-	-901	-0-	5516	2		Y	-0-			-0-
02	4760 X	4379	-0-	-381	-0-	4379	2		Y	-0-			-0-
*03	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
11	3180 X	2585	-0-	-595	-0-	2585	2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	2279	-0-	-1007	-0-	2279	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2411	-0-	-875	-0-	2411	2		Y	-0-			-0-
02	2688 X	2612	-0-	-76	-0-	2612	2		Y	-0-			-0-
03	2821 X	2665	-0-	-156	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

10	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2		Y	-0-			-0-
11	4650 X	4555	-0-	-95	-0-	4555	2		Y	-0-			-0-
12	4588 X	4184	-0-	-404	-0-	4184	2		Y	-0-			-0-
01	5146 X	4594	-0-	-552	-0-	4594	2		Y	-0-			-0-
02	4648 X	3965	-0-	-683	-0-	3965	2		Y	-0-			-0-
03	5146 X	3619	-0-	-1527	-0-	3619	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

10	4123 X	3698	-0-	-425	-0-	3698	2		Y	-0-			-0-
11	3900 X	3423	-0-	-477	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3769	-0-	-385	-0-	3769	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	4053	-0-	-101	-0-	4053	2		Y	-0-			-0-
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3153	-0-	-629	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

10	1395 N	682	-0-	-713	-0-	682	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	629	-0-	-721	-0-	629	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	613	-0-	-782	-0-	613	2		N	-0-			-0-
01	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	2		N	-0-			-0-
02	588 N	544	-0-	-44	-0-	544	2		N	-0-			-0-
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

10	4867 X	4462	-0-	-405	-0-	4462	2		Y	-0-			-0-
11	4710 X	4363	-0-	-347	-0-	4363	2		Y	-0-			-0-
12	4805 X	4673	-0-	-132	-0-	4673	2		Y	-0-			-0-
01	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	4053	-0-	-7	-0-	4053	2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	4230	-0-	-451	-0-	4230	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 #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4019	-0-	-848	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4332	-0-	-535	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3377	-0-	-1019	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4160	-0-	-366	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

10	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2178	-0-	-6	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2424	-0-	-216	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2522	-0-	-530	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1337	-0-	-203	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1267	-0-	-438	-0-	1267	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

10	2883	X	2348	-0-	-535	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2183	-0-	-173	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2059	-0-	-321	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2255	-0-	-442	-0-	2255	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 #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294 X	2136	-0-	-158	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2220 X	2000	-0-	-220	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	2263 X	2043	-0-	-220	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	1938	-0-	-263	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1794	-0-	-82	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1867	-0-	-205	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

10	2046 X	1645	-0-	-401	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	2130 X	1919	-0-	-211	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
12	2356 X	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2988	-0-	188	188	2988	2			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	3314	-0-	214	402	3314	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

10	3255 X	2793	-0-	-462	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	3026	-0-	-4	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	2534	-0-	-597	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2440	-0-	-691	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	1028	-0-	-1800	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

10	3441 X	3129	-0-	-312	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2873	-0-	-277	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
*03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

10	4092 X	3908	-0-	-184	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	3651	-0-	-309	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
12	4092 X	3398	-0-	-694	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
01	3999 X	3162	-0-	-837	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
02	3584 X	2935	-0-	-649	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	3071	-0-	-835	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

10	4402 X	3432	-0-	-970	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
11	4260 X	3360	-0-	-900	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
01	4557 X	3901	-0-	-656	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
02	4116 X	3162	-0-	-954	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
03	4557 X	2720	-0-	-1837	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3193 X	3055	-0-	-138	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	3118	-0-	-75	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	3079	-0-	-21	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	3074	-0-	-57	-0-	3074	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-			29
11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-			29
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		N	-0-			29
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2		N	-0-			29
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			29
*03	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3287	-0-	287	287	3287	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3190	-0-	90	377	3190	2		N	-0-			-0-
01	2923 N	2546	-0-	-377	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
*03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		Y	-0-			-0-
11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
12	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
01	2077 X	2068	-0-	-9	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
02	1876 X	1755	-0-	-121	-0-	1755	2		Y	-0-			-0-
03	2077 X	2017	-0-	-60	-0-	2017	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

10	3472 X	3265	-0-	-207	-0-	3265	2		Y	-0-			-0-
11	3240 X	2634	-0-	-606	-0-	2634	2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	2198	-0-	-1150	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		Y	-0-			-0-
02	2996 X	2985	-0-	-11	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
*03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	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 #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 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
10	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	1830	-0-	-1425	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
*03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

10	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1357	-0-	-43	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	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

10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1776	-0-	-128	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1792	-0-	-316	-0-	1792	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 #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 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
10	2728 X	2498	-0-	-230	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	1978	-0-	-595	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
02	2464 N	2371	-0-	-93	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

10	3906 X	3888	-0-	-18	-0-	3888	2		Y	-0-			-0-
11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		Y	-0-			-0-
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3922	-0-	-201	-0-	3922	2		Y	-0-			-0-
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		Y	-0-			-0-
03	4123 X	3786	-0-	-337	-0-	3786	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

10	5363 X	5114	-0-	-249	-0-	5114	2		Y	-0-			-0-
11	5190 X	4681	-0-	-509	-0-	4681	2		Y	-0-			-0-
12	5301 X	4698	-0-	-603	-0-	4698	2		Y	-0-			-0-
01	5115 X	4877	-0-	-238	-0-	4877	2		Y	-0-			-0-
02	4620 X	4164	-0-	-456	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
03	5115 X	4756	-0-	-359	-0-	4756	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

10	2418 N	1615	-0-	-803	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	1705	-0-	-575	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1952	-0-	-187	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
*03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	1975	-0-	-365	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2291	-0-	-127	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2307	-0-	-111	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1144	-0-	-704	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
03	2294 N	1238	-0-	-1056	-0-	1238	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

10	3472 X	2484	-0-	-988	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2409	-0-	-711	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2163	-0-	-782	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2618	-0-	-327	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
02	2380 X	1958	-0-	-422	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
03	2480 X	2401	-0-	-79	-0-	2401	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-
11	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2		Y	-0-			-0-
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		Y	-0-			-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-
02	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-			-0-
*03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
*03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

10	2542	X	1986	-0-	-556	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	686	-0-	-1774	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	417	-0-	-2125	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1262	-0-	-939	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	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

10	5921	X	5424	-0-	-497	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4984	-0-	-236	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4360	-0-	-1034	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4431	-0-	-994	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4364	-0-	-536	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	4897	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

10	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2286	-0-	-430	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	1431	-0-	-1328	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

10	2759	X	2282	-0-	-477	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1418	-0-	-1312	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2562	-0-	-259	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2547	-0-	-274	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2057	-0-	-516	-0-	2057	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

10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1696	-0-	-992	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1981	-0-	-1677	-0-	1981	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

10	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	1415	-0-	-895	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	2001	-0-	-386	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
*03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	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 #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-
12	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		Y	-0-			-0-
01	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		Y	-0-			-0-
02	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
*03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		Y	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

10	4216 X	3643	-0-	-573	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	3916	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	3452	-0-	-188	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-
*03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		Y	-0-			-0-
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		Y	-0-			-0-
12	3379 X	3029	-0-	-350	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		Y	-0-			-0-
02	3556 X	3443	-0-	-113	-0-	3443	2		Y	-0-			-0-
*03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

10	5487 X	5026	-0-	-461	-0-	5026	2		Y	-0-			-0-
11	5130 X	4971	-0-	-159	-0-	4971	2		Y	-0-			-0-
12	5301 X	5013	-0-	-288	-0-	5013	2		Y	-0-			-0-
01	5301 X	4880	-0-	-421	-0-	4880	2		Y	-0-			-0-
02	4648 X	4463	-0-	-185	-0-	4463	2		Y	-0-			-0-
03	5146 X	4630	-0-	-516	-0-	4630	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

10	3162 X	2721	-0-	-441	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	2842	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2096	-0-	-1066	-0-	2096	2		Y	-0-			-0-
01	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		Y	-0-			-0-
02	2660 X	2651	-0-	-9	-0-	2651	2		Y	-0-			-0-
03	2945 X	2944	-0-	-1	-0-	2944	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		Y	-0-			-0-
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		Y	-0-			-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y	-0-			-0-
02	1540 N	1367	-0-	-173	-0-	1367	2		Y	-0-			-0-
*03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

10	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
11	5100 X	2188	-0-	-2912	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2		N	-0-			-0-
01	5332 X	4223	-0-	-1109	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
02	4816 X	3991	-0-	-825	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
03	5518 X	4273	-0-	-1245	-0-	4273	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3269	-0-	-420	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2588	-0-	-744	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3020	-0-	-669	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2558	-0-	-352	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
*03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

10	4123	X	3689	-0-	-434	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3283	-0-	-581	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
*03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2698	-0-	-542	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	2860	-0-	-1294	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3360	-0-	-794	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	2723	-0-	-1029	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

10	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3999	-0-	-321	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3787	-0-	-105	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4071	-0-	-176	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
*03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	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 #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1255	-0-	-117	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

10	3224	X	2649	-0-	-575	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2348	-0-	-802	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2530	-0-	-725	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2446	-0-	-809	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2084	-0-	-436	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

10	5270	X	4514	-0-	-756	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3455	-0-	-805	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	3267	-0-	-821	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	3512	-0-	-1386	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

10	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2683	-0-	-497	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2590	-0-	-696	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2200	-0-	-652	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

10	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	2620	2			N	-0-					25
11	2580	X	2474	-0-	-106	-0-	2474	2			N	-0-					25
12	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2565	2			N	-0-					25
01	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	2548	2			N	-0-					25
02	2296	N	2282	-0-	-14	-0-	2282	2			N	-0-					25
03	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	2432	2			N	-0-					25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

10	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4179	-0-	-381	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4183	-0-	-219	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3701	-0-	-275	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4566	-0-	-208	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

10	2728	X	1282	-0-	-1446	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1107	-0-	-1533	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1101	-0-	-1627	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	1048	-0-	-1680	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1096	-0-	-1368	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-			-0-
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		Y	-0-			-0-
12	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		Y	-0-			-0-
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		Y	-0-			-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	3030	-0-	-411	-0-	3030	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

10	4309 X	4047	-0-	-262	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	3787	-0-	-353	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	3888	-0-	-359	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3891	-0-	-294	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3626	-0-	-70	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3951	-0-	-110	-0-	3951	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

10	4309 X	529	-0-	-3780	-0-	529	2		N	-0-			-0-
11	4170 X	1766	-0-	-2404	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
01	4309 X	4046	-0-	-263	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
02	3892 X	2996	-0-	-896	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	2235	-0-	-2074	-0-	2235	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

10	2294 X	2267	-0-	-27	-0-	2267	2		Y	-0-			-0-
11	2220 X	1933	-0-	-287	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
12	2294 X	1573	-0-	-721	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
01	2294 X	1320	-0-	-974	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-
02	2072 X	1572	-0-	-500	-0-	1572	2		Y	-0-			-0-
*03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

10	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1731	-0-	-399	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
12	2201 N	1839	-0-	-362	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	1757	-0-	-444	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1486	-0-	-138	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	1651	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

10	3038 X	2429	-0-	-609	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
11	2940 X	2558	-0-	-382	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2846	-0-	-99	-0-	2846	2		Y	-0-			-0-
02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		Y	-0-			-0-
03	2728 X	2479	-0-	-249	-0-	2479	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

10	8308 X	8022	-0-	-286	-0-	8022	2		Y	-0-			-0-
11	7980 X	7909	-0-	-71	-0-	7909	2		Y	-0-			-0-
12	8246 X	7712	-0-	-534	-0-	7712	2		Y	-0-			-0-
01	8246 X	7734	-0-	-512	-0-	7734	2		Y	-0-			-0-
02	7392 X	6925	-0-	-467	-0-	6925	2		Y	-0-			-0-
03	8184 X	7646	-0-	-538	-0-	7646	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 #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1931	-0-	-141	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

10	3534	X	3074	-0-	-460	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	1845	-0-	-1968	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2111	-0-	-1702	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2911	-0-	-533	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2836	-0-	-543	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
*03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
*03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
11	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
*03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

10	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1869	-0-	-91	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1962	-0-	-518	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

10	4309	X	3751	-0-	-558	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3397	-0-	-593	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3157	-0-	-343	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3233	-0-	-549	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	3746	-0-	-315	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3627	-0-	-303	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3694	-0-	-367	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3926	-0-	-135	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	1853	-0-	-1815	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3256	-0-	-495	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
11	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
*03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

10	4588 X	2330	-0-	-2258	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
11	4260 X	2898	-0-	-1362	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
02	3640 X	2884	-0-	-756	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
03	4557 X	3912	-0-	-645	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

10	3968 X	3656	-0-	-312	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3419	-0-	-241	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
12	3751 X	3434	-0-	-317	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
01	3751 X	3532	-0-	-219	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
02	3304 X	2933	-0-	-371	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
03	3658 X	3344	-0-	-314	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

10	4185 X	3906	-0-	-279	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	3900	-0-	-6	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
02	3528 X	3293	-0-	-235	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
*03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
02	2856 X	2757	-0-	-99	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
03	3441 X	3120	-0-	-321	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	1484	-0-	-1678	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	1595	-0-	-1177	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2169	-0-	-931	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

10	4526	X	4027	-0-	-499	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3678	-0-	-642	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3783	-0-	-371	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3392	-0-	-360	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3396	-0-	-634	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

10	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2685	-0-	-136	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

10	3596	X	3524	-0-	-72	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3347	-0-	-103	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3202	-0-	-363	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2804	-0-	-388	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3074	-0-	-460	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

10	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2794	-0-	-34	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

10	2542	X	1295	-0-	-1247	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	1086	-0-	-504	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1798	X	510	-0-	-1288	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	844	-0-	-954	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
*03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 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
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
*03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

10	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2455	-0-	-545	-0-	2455	2		Y	-0-			-0-
12	3100 X	2139	-0-	-961	-0-	2139	2		Y	-0-			-0-
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		Y	-0-			-0-
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
03	3038 X	2389	-0-	-649	-0-	2389	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

10	2945 X	2656	-0-	-289	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
11	2610 X	2539	-0-	-71	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
12	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
02	2464 X	2380	-0-	-84	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

10	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1237	-0-	-282	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1291	-0-	-53	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

10	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2		Y	-0-			-0-
11	2730 X	2353	-0-	-377	-0-	2353	2		Y	-0-			-0-
12	3193 X	2587	-0-	-606	-0-	2587	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	2552	-0-	-641	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-
02	2884 X	2494	-0-	-390	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
*03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		Y	-0-			-0-
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		Y	-0-			-0-
12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		Y	-0-			-0-
01	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2		Y	-0-			-0-
02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		Y	-0-			-0-
03	3038 X	2691	-0-	-347	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

10	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2835	-0-	-17	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
02	2632 X	2414	-0-	-218	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2502	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 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
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			Y	-0-					-0-
11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
*03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

10	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4374	-0-	-426	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4550	-0-	-410	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3924	-0-	-1036	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4157	-0-	-71	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4372	-0-	-309	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
*03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

10	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3162	-0-	-78	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2917	-0-	-23	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2972	-0-	-283	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

10	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3461	-0-	-199	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2957	-0-	-403	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

10	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2685	-0-	-135	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2774	-0-	-140	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2306	-0-	-214	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
11	900 N	750	-0-	-150	-0-	750	2		Y	-0-			-0-
12	899 N	683	-0-	-216	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
01	868 N	663	-0-	-205	-0-	663	2		Y	-0-			-0-
02	700 N	335	-0-	-365	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
03	682 N	72	-0-	-610	-0-	72	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		Y	-0-			-0-
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		Y	-0-			-0-
12	4929 X	4350	-0-	-579	-0-	4350	2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	4324	-0-	-605	-0-	4324	2		Y	-0-			-0-
02	4452 X	3809	-0-	-643	-0-	3809	2		Y	-0-			-0-
03	4650 X	4086	-0-	-564	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

10	2697 X	2329	-0-	-368	-0-	2329	2		Y	-0-			-0-
11	2610 X	2007	-0-	-603	-0-	2007	2		Y	-0-			-0-
12	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-
01	2325 X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-
*03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

10	5084 X	4825	-0-	-259	-0-	4825	2		Y	-0-			-0-
11	4920 X	4282	-0-	-638	-0-	4282	2		Y	-0-			-0-
12	5084 X	4815	-0-	-269	-0-	4815	2		Y	-0-			-0-
01	4836 X	4286	-0-	-550	-0-	4286	2		Y	-0-			-0-
02	4368 X	4206	-0-	-162	-0-	4206	2		Y	-0-			-0-
03	4836 X	4421	-0-	-415	-0-	4421	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

10	4557 X	3894	-0-	-663	-0-	3894	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3812	-0-	-478	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
12	4278 X	4116	-0-	-162	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3943	-0-	-273	-0-	3943	2		N	-0-			-0-
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3636	-0-	-487	-0-	3636	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		Y	-0-			-0-
11	4560 X	4015	-0-	-545	-0-	4015	2		Y	-0-			-0-
12	5270 X	5051	-0-	-219	-0-	5051	2		Y	-0-			-0-
01	5270 X	5002	-0-	-268	-0-	5002	2		Y	-0-			-0-
02	4760 X	3972	-0-	-788	-0-	3972	2		Y	-0-			-0-
03	5053 X	4194	-0-	-859	-0-	4194	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

10	4588 X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2		Y	-0-			-0-
11	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	4141	-0-	-323	-0-	4141	2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	4195	-0-	-238	-0-	4195	2		Y	-0-			-0-
02	3864 X	3661	-0-	-203	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	3510	-0-	-768	-0-	3510	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3157	-0-	-833	-0-	3157	2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	2760	-0-	-1363	-0-	2760	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3186	-0-	-937	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
02	3332 X	2857	-0-	-475	-0-	2857	2		Y	-0-			-0-
03	3689 X	3130	-0-	-559	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

10	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2		N	-0-			-0-
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-			-0-
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2		N	-0-			-0-
02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2		N	-0-			-0-
*03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

10	3255 X	2925	-0-	-330	-0-	2925	2		Y	-0-			-0-
11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		Y	-0-			-0-
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	1936	-0-	-978	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	2718	-0-	-446	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	1784	-0-	-1719	-0-	1784	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
03	2790 N	2751	-0-	-39	-0-	2751	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		Y	-0-			-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		Y	-0-			-0-
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-			-0-
02	1764 N	1672	-0-	-92	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-
03	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

10	2697 N	2140	-0-	-557	-0-	2140	2		Y	-0-			-0-
11	2490 N	2371	-0-	-119	-0-	2371	2		Y	-0-			-0-
12	2573 N	2317	-0-	-256	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		Y	-0-			-0-
02	2212 N	2060	-0-	-152	-0-	2060	2		Y	-0-			-0-
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	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

10	1767 X	1618	-0-	-149	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
11	1710 X	1649	-0-	-61	-0-	1649	2		Y	-0-			-0-
12	1767 X	1486	-0-	-281	-0-	1486	2		Y	-0-			-0-
01	1767 X	1467	-0-	-300	-0-	1467	2		Y	-0-			-0-
02	1540 X	1322	-0-	-218	-0-	1322	2		Y	-0-			-0-
*03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
12	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
*03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

10	6510 X	6128	-0-	-382	-0-	6128	2		N	-0-			-0-
11	6150 X	6086	-0-	-64	-0-	6086	2		N	-0-			-0-
12	6355 X	6150	-0-	-205	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
01	6355 X	6064	-0-	-291	-0-	6064	2		N	-0-			-0-
02	5684 X	5659	-0-	-25	-0-	5659	2		N	-0-			-0-
03	6293 X	6201	-0-	-92	-0-	6201	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

10	4588 X	4208	-0-	-380	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-
11	4440 X	3417	-0-	-1023	-0-	3417	2		Y	-0-			-0-
12	4588 X	3856	-0-	-732	-0-	3856	2		Y	-0-			-0-
01	4588 X	3908	-0-	-680	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-
02	3948 X	3163	-0-	-785	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-
03	4216 X	3555	-0-	-661	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

10	3131 X	2474	-0-	-657	-0-	2474	2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2029	-0-	-1001	-0-	2029	2		Y	-0-			-0-
12	2852 X	2250	-0-	-602	-0-	2250	2		Y	-0-			-0-
01	2480 X	2239	-0-	-241	-0-	2239	2		Y	-0-			-0-
02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-
*03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

10	2821 X	2032	-0-	-789	-0-	2032	2		Y	-0-			-0-
11	2310 N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2		Y	-0-			-0-
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-
02	2016 N	1477	-0-	-539	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-
03	2201 N	1761	-0-	-440	-0-	1761	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

10	3627 X	3351	-0-	-276	-0-	3351	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3348	-0-	-162	-0-	3348	2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
02	3136 X	3048	-0-	-88	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
*03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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

10	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2006	-0-	-724	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2691	-0-	-130	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2521	-0-	-300	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
02	2380 X	2145	-0-	-235	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2003	-0-	-694	-0-	2003	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 #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		Y	-0-			-0-
11	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2		Y	-0-			-0-
12	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		Y	-0-			-0-
01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2		Y	-0-			-0-
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		Y	-0-			-0-
*03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

10	5363 X	4224	-0-	-1139	-0-	4224	2		Y	-0-			-0-
11	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	4020	-0-	-444	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-
01	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		Y	-0-			-0-
02	4480 X	4022	-0-	-458	-0-	4022	2		Y	-0-			-0-
03	4960 X	4093	-0-	-867	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2		Y	-0-			-0-
11	4320 X	3500	-0-	-820	-0-	3500	2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	4304	-0-	-160	-0-	4304	2		Y	-0-			-0-
01	4464 X	4333	-0-	-131	-0-	4333	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	3940	-0-	-64	-0-	3940	2		Y	-0-			-0-
*03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

10	4898 X	4682	-0-	-216	-0-	4682	2		Y	-0-			-0-
11	4680 X	4326	-0-	-354	-0-	4326	2		Y	-0-			-0-
12	4836 X	4491	-0-	-345	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-
01	4743 X	4562	-0-	-181	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-
02	4284 X	4108	-0-	-176	-0-	4108	2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	4469	-0-	-212	-0-	4469	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

10	18804 X	18804	-0-	-0-	-0-	18804	2		N	-0-			-0-
11	18232 X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2		N	-0-			-0-
12	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2		N	-0-			-0-
01	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	16850	2		N	-0-			-0-
02	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2		N	-0-			-0-
*03	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	16683	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

10	7905 X	7285	-0-	-620	-0-	7285	2		Y	-0-			-0-
11	7650 X	6908	-0-	-742	-0-	6908	2		Y	-0-			-0-
12	7874 X	6446	-0-	-1428	-0-	6446	2		Y	-0-			-0-
01	7533 X	7257	-0-	-276	-0-	7257	2		Y	-0-			-0-
02	6664 X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2		Y	-0-			-0-
03	7285 X	6903	-0-	-382	-0-	6903	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

10	7967 X	6995	-0-	-972	-0-	6995	2		Y	-0-			-0-
11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2		Y	-0-			-0-
12	7378 X	7142	-0-	-236	-0-	7142	2		Y	-0-			-0-
01	7378 X	6277	-0-	-1101	-0-	6277	2		Y	-0-			-0-
02	7364 X	6116	-0-	-1248	-0-	6116	2		Y	-0-			-0-
03	8153 X	6537	-0-	-1616	-0-	6537	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13113	X	12760	-0-	-353	-0-	12760	2			N	-0-					108
11	12420	X	12324	-0-	-96	-0-	12324	2			N	-0-					108
12	12710	X	12299	-0-	-411	-0-	12299	2			N	-0-					108
01	12772	X	12145	-0-	-627	-0-	12145	2			N	-0-					108
02	11536	X	10504	-0-	-1032	-0-	10504	2			N	-0-					108
03	12772	X	11349	-0-	-1423	-0-	11349	2			N	-0-					108

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
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					-0-
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
*03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
*03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2388	-0-	-495	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2198	-0-	-472	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2093	-0-	-604	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1989	-0-	-677	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	528	-0-	-282	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	356	-0-	-295	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2550	-0-	-250	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	2974	2			N	-0-					20
11	3270 X	3115	-0-	-155	-0-	3115	2			N	-0-					20
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					20
01	3627 X	3182	-0-	-445	-0-	3182	2			N	-0-					20
02	3276 X	2692	-0-	-584	-0-	2692	2			N	-0-					20
03	3782 X	2744	-0-	-1038	-0-	2744	2			N	-0-					20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

10	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	3029	-0-	-391	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	2901	-0-	-633	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3316	-0-	-218	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
02	3192 X	2494	-0-	-698	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
03	3534 X	2787	-0-	-747	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

10	1550 N	1062	-0-	-488	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

10	3131 X	2968	-0-	-163	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2756	-0-	-274	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2623	-0-	-477	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	1780	-0-	-1320	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2378	-0-	-338	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2162	-0-	-814	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
12	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
01	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
03	1612 N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

10	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					80
11	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					80
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					80
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					80
02	3612 X	2315	-0-	-1297	-0-	2315	2			N	-0-					80
03	3999 X	1825	-0-	-2174	-0-	1825	2			N	-0-					80

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

10	6324 X	6214	-0-	-110	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
11	5730 X	5495	-0-	-235	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
12	5921 X	5673	-0-	-248	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
01	6200 X	5915	-0-	-285	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
02	5600 X	3748	-0-	-1852	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
03	6200 X	3828	-0-	-2372	-0-	3828	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 #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3904	-0-	-240	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4107	-0-	-481	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

10	6634	X	5719	-0-	-915	-0-	5719	2			Y	-0-					-0-
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			Y	-0-					-0-
12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			Y	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5796	-0-	-196	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6314	-0-	-320	-0-	6314	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5981	-0-	-405	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	3513	-0-	-2255	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4842	-0-	-1544	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4255	-0-	-215	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3818	-0-	-242	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4150	-0-	-314	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

10	6634	X	6585	-0-	-49	-0-	6585	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5912	-0-	-268	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5968	-0-	-418	-0-	5968	2			Y	-0-					-0-
01	6572	X	6192	-0-	-380	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5187	-0-	-749	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	5136	-0-	-1436	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

10	6634	X	5650	-0-	-984	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5354	-0-	-1066	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
12	6634	X	5038	-0-	-1596	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	4567	-0-	-1881	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	4920	-0-	-764	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5501	-0-	-141	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

10	5177	X	3950	-0-	-1227	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3495	-0-	-61	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 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
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
*03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

10	4712	X	4089	-0-	-623	-0-	4089	2			N	-0-					28
11	4560	X	3838	-0-	-722	-0-	3838	2			N	-0-					28
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					28
01	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	4179	2			N	-0-					28
02	4004	X	3438	-0-	-566	-0-	3438	2			N	-0-					28
03	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	4385	2			N	-0-					28

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

10	4464	X	4161	-0-	-303	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3865	-0-	-425	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3450	-0-	-890	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4006	-0-	-241	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3805	-0-	-349	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			Y	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
01	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			Y	-0-					-0-
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
*03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

10	4774	X	3532	-0-	-1242	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	3339	-0-	-1251	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3884	-0-	-8	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4066	-0-	-801	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	2259	-0-	-291	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2203	-0-	-494	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2128	-0-	-445	-0-	2128	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 #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185 X	3527	-0-	-658	-0-	3527 2		Y	-0-			-0-
11	4050 X	3123	-0-	-927	-0-	3123 2		Y	-0-			-0-
12	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3877 2		Y	-0-			-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2		Y	-0-			-0-
*03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3969 2	6 9	N	5			58
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2		N	-0-			58
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 2		N	-0-			58
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2		N	-0-			58
02	3612 X	3442	-0-	-170	-0-	3442 2		N	-0-			58
03	3999 X	3150	-0-	-849	-0-	3150 2		N	-0-			58

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

10	4495 X	4123	-0-	-372	-0-	4123 2		Y	-0-			-0-
11	4140 X	3734	-0-	-406	-0-	3734 2		Y	-0-			-0-
12	4247 X	4098	-0-	-149	-0-	4098 2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	3959 2		Y	-0-			-0-
02	3780 X	3584	-0-	-196	-0-	3584 2		Y	-0-			-0-
03	4123 X	4038	-0-	-85	-0-	4038 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

10	2325 X	2070	-0-	-255	-0-	2070 2		Y	-0-			-0-
11	2250 X	1933	-0-	-317	-0-	1933 2		Y	-0-			-0-
12	2325 X	1993	-0-	-332	-0-	1993 2		Y	-0-			-0-
01	2294 X	1944	-0-	-350	-0-	1944 2		Y	-0-			-0-
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		Y	-0-			-0-
*03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

10	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2		N	-0-			-0-
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2739	-0-	-578	-0-	2739 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2932	-0-	-385	-0-	2932 2		N	-0-			-0-
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		N	-0-			-0-
*03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2		Y	-0-			-0-
11	2550 X	2319	-0-	-231	-0-	2319 2		Y	-0-			-0-
12	2635 X	1864	-0-	-771	-0-	1864 2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	1748	-0-	-1197	-0-	1748 2		Y	-0-			-0-
02	2156 N	2018	-0-	-138	-0-	2018 2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1532	-0-	-328	-0-	1532 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

10	5022 X	2777	-0-	-2245	-0-	2777 2		N	-0-			-0-
11	4560 X	3014	-0-	-1546	-0-	3014 2		N	-0-			-0-
12	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 2		N	-0-			-0-
01	4712 X	4124	-0-	-588	-0-	4124 2		N	-0-			-0-
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2		N	-0-			-0-
03	4836 X	4088	-0-	-748	-0-	4088 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	6294	X	NO RPT	-0-	-6294	-0-					N	NO RPT			-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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	N	-0-			-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	72	1	1426	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	56	1	1204	2	N	-0-			-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	87	1	1893	2	N	-0-			-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	86	1	1855	2	N	-0-			-0-
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2078	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	61	1	1173	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1015	-0-	-215	-0-	49	1	966	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	45	1	957	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	971	-0-	-269	-0-	43	1	928	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	39	1	835	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	701	-0-	-291	-0-	33	1	668	2	Y	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	255	1	4868	2	Y	-0-			59
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	219	1	4304	2	Y	-0-			59
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	228	1	4869	2	Y	-0-			59
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	218	1	4750	2	Y	-0-			59
02	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	190	1	4105	2	Y	-0-			59
03	5115	X	4300	-0-	-815	-0-	203	1	4097	2	Y	-0-			59

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
10	3100	N	2116	-0-	-984	2051	124	1	1986	2	Y	5					43
							6	9									
11	3000	N	1927	-0-	-1073	978	73	1	1853	2	Y	1	44	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	2396	-0-	-704	274	2396	2			Y	-0-					-0-
01	2910	N	2636	-0-	-274	-0-	2635	2	1	9	Y	1					1
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					1
*03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	82	1	1318	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1058	-0-	-292	-0-	40	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

10	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

10	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					100
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					100
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					100
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					100
02	420	N	150	-0-	-270	-0-	150	2			N	-0-					100
03	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
11	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			Y	-0-					-0-
01	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			Y	-0-					-0-
02	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-
*03	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

10	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	1751	-0-	-709	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	1903	-0-	-453	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
*03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	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
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		Y	-0-			-0-
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		Y	-0-			-0-
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		Y	-0-			-0-
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		Y	-0-			-0-
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		Y	-0-			-0-
*03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		Y	-0-			-0-
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		Y	-0-			-0-
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2		Y	-0-			-0-
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		Y	-0-			-0-
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
*03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		Y	-0-			-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		Y	-0-			-0-
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		Y	-0-			-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		Y	-0-			-0-
*03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	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
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

10	1054	N	761	-0-	-293	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	733	-0-	-287	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1117	-0-	-836	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	957	-0-	-667	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	984	-0-	-752	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

10	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
10	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
*03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

10	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	X	1150	-0-	-307	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1316	X	1076	-0-	-240	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
03	1457	X	1202	-0-	-255	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

10	2759	X	1630	-0-	-1129	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1457	-0-	-973	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1318	-0-	-883	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
01	2046	X	1256	-0-	-790	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					22
11	2160	X	1939	-0-	-221	-0-	1939	2			N	-0-					22
12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					22
01	2232	X	1988	-0-	-244	-0-	1988	2			N	-0-					22
02	2016	X	747	-0-	-1269	-0-	747	2			N	-0-					22
03	1984	N	851	-0-	-1133	-0-	851	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

10	2325	N	389	-0-	-1936	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1055	-0-	-457	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					60
11	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2			N	-0-					60
12	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					60
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					60
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					60
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
*03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
12	868 N	382	-0-	-486	-0-	382	2		N	-0-			-0-
01	961 N	355	-0-	-606	-0-	355	2		N	-0-			-0-
02	588 N	269	-0-	-319	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

10	1302 N	471	-0-	-831	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
11	630 N	265	-0-	-365	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
01	465 N	186	-0-	-279	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

10	9951 X	8811	-0-	-1140	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
11	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2		N	-0-			-0-
12	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2		N	-0-			-0-
01	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2		N	-0-			-0-
02	9324 X	7613	-0-	-1711	-0-	7613	2		N	-0-			-0-
03	10850 X	7235	-0-	-3615	-0-	7235	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) //CONT.// 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
11	2250 N	2223	-0-	-27	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
12	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	2232	-0-	-124	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
*03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	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

10	682 N	539	-0-	-143	-0-	41	1	498	2	N	-0-		-0-
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	17	1	210	2	N	-0-		-0-
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	18	1	193	2	N	-0-		-0-
01	527 N	235	-0-	-292	-0-	27	1	208	2	N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	2	N	-0-		-0-
03	217 N	16	-0-	-201	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	2	N	-0-		-0-
11	750 N	420	-0-	-330	-0-	31	1	389	2	N	-0-		-0-
12	651 N	457	-0-	-194	-0-	40	1	417	2	N	-0-		-0-
01	651 N	179	-0-	-472	-0-	20	1	159	2	N	-0-		-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	68	1	468	2	N	-0-		-0-
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	71	1	469	2	N	-0-		-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	43	1	523	2	N	-0-			-0-
11	630	N	525	-0-	-105	-0-	38	1	487	2	N	-0-			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	N	-0-			-0-
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	49	1	382	2	N	-0-			-0-
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	45	1	311	2	N	-0-			-0-
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	55	1	361	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

10	2542	X	2058	-0-	-484	-0-	156	1	1902	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2102	-0-	-358	-0-	154	1	1948	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	1532	-0-	-948	-0-	133	1	1399	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	846	-0-	-1634	-0-	96	1	750	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	636	-0-	-1408	-0-	80	1	556	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	771	-0-	-1399	-0-	102	1	669	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	N	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-			-0-
12	558	N	276	-0-	-282	-0-	24	1	252	2	N	-0-			-0-
01	527	N	168	-0-	-359	-0-	19	1	149	2	N	-0-			-0-
02	364	N	97	-0-	-267	-0-	12	1	85	2	N	-0-			-0-
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	11	1	72	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

10	1853	X	1259	-0-	-594	-0-	95	1	1164	2	N	-0-			-0-
11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	150	1	1905	2	N	-0-			-0-
12	1426	X	1418	-0-	-8	-0-	123	1	1295	2	N	-0-			-0-
01	1426	X	873	-0-	-553	-0-	99	1	774	2	N	-0-			-0-
02	1288	X	577	-0-	-711	-0-	73	1	504	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	635	-0-	-791	-0-	84	1	551	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

10	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	160	1	1948	2	N	-0-			25
11	2340	X	2142	-0-	-198	-0-	157	1	1985	2	N	-0-			25
12	2418	X	2001	-0-	-417	-0-	174	1	1827	2	N	-0-			25
01	2418	X	2006	-0-	-412	-0-	227	1	1779	2	N	-0-			25
02	1988	N	1432	-0-	-556	-0-	181	1	1251	2	N	-0-			25
03	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	230	1	1511	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - P/A 02/01/19

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	1		N	-0-			123
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1		N	-0-			123
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1		N	-0-			123
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	1		N	-0-			123
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	1		N	-0-			123
03	1178 N	837	-0-	-341	-0-	837	1		N	-0-			123

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-					36
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					36
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	1			N	-0-					36
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			N	-0-					36
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-					36
03	1550	N	317	-0-	-1233	-0-	317	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	1			N	-0-					76
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					76
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	1			N	-0-					76
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					76
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-					76
03	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	1			N	-0-					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	215	-0-	215	640	215	1			N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	2331	-0-	2331	28495	2331	1			Y	-0-					13
11	DLQ	G-10	2228	-0-	2228	30723	2228	1			Y	-0-					13
12	DLQ	G-10	2229	-0-	2229	32952	2229	1			Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	2055	-0-	2055	35007	2055	1			Y	-0-					13
02	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	36793	1786	1			Y	-0-					13
03	DLQ	G-10	1105	-0-	1105	37898	1105	1			Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1479	-0-	1479	21687	1479	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	23066	1379	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1989	-0-	1989	25055	1989	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2059	-0-	2059	27114	2059	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1721	-0-	1721	28835	1721	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1185	-0-	1185	30020	1185	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	1			N	-0-					12
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					12
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					12
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					12
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			N	-0-					12
03	837	N	508	-0-	-329	-0-	508	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1612	-0-	-93	-0-	1612	1			N	-0-					12
11	1740	X	1654	-0-	-86	-0-	1654	1			N	-0-					12
12	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	1			N	-0-					12
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	1			N	-0-					12
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	1			N	-0-					12
03	1922	N	1291	-0-	-631	-0-	1291	1			N	-0-					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	1		N	-0-			36
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	1		N	-0-			36
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	1		N	-0-			36
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	1		N	-0-			36
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1		N	-0-			36
03	1829 N	383	-0-	-1446	-0-	383	1		N	-0-			36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8193				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	346	-0-	346	8539	346	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8539				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	661	-0-	661	9200	661	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	463	-0-	463	9663	463	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	176	-0-	176	9839	176	1		Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

10	14B2 EXT	1319	-0-	1319	1319	1319	1		N	-0-			52
11	14B2 EXT	1551	-0-	1551	2870	1551	1		N	-0-			52
12	14B2 EXT	696	-0-	696	3566	696	1		N	-0-			52
01	14B2 EXT	718	-0-	718	4284	718	1		N	-0-			52
02	14B2 EXT	736	-0-	736	5020	736	1		N	-0-			52
03	14B2 EXT	580	-0-	580	5600	580	1		N	-0-			52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	1		N	-0-			-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1		N	-0-			-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	1		N	-0-			-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	1		N	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	1		N	-0-			-0-
03	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	1		N	-0-			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1		N	-0-			-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1		N	-0-			-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	1		N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	1		N	-0-			-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	1		N	-0-			-0-
*03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	1		N	-0-			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

10	DLQ G-10	274	-0-	274	19975	274	1		Y	-0-			279
11	DLQ G-10	602	-0-	602	20577	602	1		Y	-0-			279
12	DLQ G-10	1484	-0-	1484	22061	1484	1		Y	-0-			279
01	DLQ G-10	1471	-0-	1471	23532	1471	1		Y	-0-			279
02	DLQ G-10	1183	-0-	1183	24715	1183	1		Y	-0-			279
03	DLQ G-10	1087	-0-	1087	25802	1087	1		Y	-0-			279

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1328	-0-	1328	32150	1328	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1695	-0-	1695	33845	1695	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2551	-0-	2551	36396	2551	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2375	-0-	2375	38771	2375	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2244	-0-	2244	41015	2244	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1769	-0-	1769	42784	1769	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

10	DLQ G-10	962	-0-	962	22662	962	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	802	-0-	802	23464	802	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1626	-0-	1626	25090	1626	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	565	-0-	565	25655	565	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1580	-0-	1580	27235	1580	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1483	-0-	1483	28718	1483	1			Y	-0-					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

10	2821	1525	-0-	-1296	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	2730	1102	-0-	-1628	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	11005	6913	-0-	-4092	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
01	11555	7188	-0-	-4367	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	2548	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
*03	8501	5661	-0-	-2840	-0-	5661	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

10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					46
11	570 N	193	-0-	-377	-0-	193	2			N	-0-					46
12	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

10	465 N	446	-0-	-19	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					10
11	480 N	224	-0-	-256	-0-	11	1	210	2	Y	3					13
						3	9									
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	2					15
						2	9									
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	4					19
						4	9									
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	6					25
						7	9									
03	527 N	388	-0-	-139	-0-	19	1	367	2	Y	2					27
						2	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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

10	1416	X	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2698	X	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*03	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1573	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

10	9294	X	9294	-0-	-0- B	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820 B	-0-					N	-0-					-0-
12	7692	X	7692	-0-	-0- B	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
01	10055	X	10055	-0-	-0- B	-0-	10054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15537	X	15537	-0-	-0- B	-0-	15536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	8642	X	8642	-0-	-0- B	-0-	8641	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

10	5730		3423	-0-	-2307	-0-	101	1	3322	2	N	-0-					-0-
11	5066		3073	-0-	-1993	-0-	90	1	2983	2	N	-0-					-0-
12	5078		3097	-0-	-1981	-0-	88	1	3009	2	N	-0-					-0-
01	5424		3270	-0-	-2154	-0-	95	1	3175	2	N	-0-					-0-
02	5318		3163	-0-	-2155	-0-	91	1	3072	2	N	-0-					-0-
*03	5982		3549	-0-	-2433	-0-	102	1	3447	2	N	-0-					-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

10	3596	#	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	12750		14575	-0-	1825	1825	14575	2			N	-0-					-0-
12	7564	#	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
01	12803	#	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11900		-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-					-0-
03	13175		14176	-0-	1001	1001	14176	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

10	4402	X	1877	-0-	-2525	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	2724	-0-	-407	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2015	-0-	-1922	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847

AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	11802	-0-	-846	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11803	-0-	-377	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11216	-0-	-843	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10722	-0-	-282	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11979	-0-	-204	-0-	11979	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

10	2325	X	710	-0-	-1615	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	240	X	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	193	-0-	-2132	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	68	-0-	-2032	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	713	X	196	-0-	-517	-0-	196	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

10	45136	X	45094	-0-	-42	-0-	45094	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	43338	-0-	-342	-0-	43338	2			N	-0-					-0-
12	45694	X	30107	-0-	-15587	-0-	30107	2			N	-0-					-0-
01	45694	X	44143	-0-	-1551	-0-	44143	2			N	-0-					-0-
02	41272	X	39955	-0-	-1317	-0-	39955	2			N	-0-					-0-
03	45105	X	44190	-0-	-915	-0-	44190	2			N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

10	10137	X	9941	-0-	-196	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9631	-0-	-149	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	6233	-0-	-3811	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8862	-0-	-1182	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8180	-0-	-892	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9142	-0-	-809	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

10	32612	X	29586	-0-	-3026	-0-	29586	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	28132	-0-	-2888	-0-	28130	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	31186	X	19728	-0-	-11458	-0-	19726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	30504	X	30318	-0-	-186	-0-	30315	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	27615	X	27615	-0-	-0-	-0-	27612	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	30171	X	30171	-0-	-0-	-0-	30164	2	7	9	N	6	6	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

10	713	X	10	-0-	-703	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
*03	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8754	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1045	-0-	-598	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	41	-0-	-2160	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	82	-0-	-1458	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	209	-0-	-845	-0-	209	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

10	45136	X	40031	-0-	-5105	-0-	40031	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	38269	-0-	-5411	-0-	38268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	43214	X	26182	-0-	-17032	-0-	26181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	41540	X	40090	-0-	-1450	-0-	40087	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	36148	X	35863	-0-	-285	-0-	35861	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	40021	X	39042	-0-	-979	-0-	39038	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35371	X	28621	-0-	-6750	-0-	28621	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	26836	-0-	-7394	-0-	26835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35371	X	26012	-0-	-9359	-0-	26011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	35371	X	33348	-0-	-2023	-0-	33345	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	31220	X	21156	-0-	-10064	-0-	21155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28613	X	23429	-0-	-5184	-0-	23427	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

10	41594	X	41594	-0-	-0-	-0-	41594	2			N	-0-					-0-
11	41670	X	40670	-0-	-1000	-0-	40670	2			N	-0-					-0-
12	43059	X	29252	-0-	-13807	-0-	29252	2			N	-0-					-0-
01	43059	X	33597	-0-	-9462	-0-	33597	2			N	-0-					-0-
02	37968	X	5184	-0-	-32784	-0-	5183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	42036	X	18	-0-	-42018	-0-	18	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

10	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	26044	2			N	-0-					-0-
11	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	24218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19871	X	12897	-0-	-6974	-0-	12896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19871	X	16528	-0-	-3343	-0-	16527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	20679	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	19871	X	12673	-0-	-7198	-0-	12671	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	6	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	44145	X	44145	-0-	-0-	-0-	44141	2	4	9	N	4	4	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

10	44268	X	41437	-0-	-2831	-0-	41437	2			N	-0-					-0-
11	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	43620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	41447	X	25118	-0-	-16329	-0-	25117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	41447	X	40134	-0-	-1313	-0-	40134	2			N	-0-					-0-
02	40712	X	33411	-0-	-7301	-0-	33411	2			N	-0-					-0-
03	45074	X	39722	-0-	-5352	-0-	39721	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

10	39525	X	34131	-0-	-5394	-0-	34131	2			N	-0-					-0-
11	38190	X	28538	-0-	-9652	-0-	28536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	39463	X	26442	-0-	-13021	-0-	26440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	39463	X	36266	-0-	-3197	-0-	36263	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	34384	X	31695	-0-	-2689	-0-	31693	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	34131	X	32245	-0-	-1886	-0-	32241	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
11	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
01	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
02	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
*03	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

10	42165	X	42165	-0-	-0-	-0-	42165	2			N	-0-					-0-
11	42604	X	42604	-0-	-0-	-0-	42602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	27817	X	27817	-0-	-0-	-0-	27816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	27874	X	27874	-0-	-0-	-0-	27872	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35007	X	35007	-0-	-0-	-0-	35005	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	29157	X	29157	-0-	-0-	-0-	29153	2	4	9	N	4	4	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

10	31372	X	29968	-0-	-1404	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
11	30240	X	29409	-0-	-831	-0-	29409	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	21356	-0-	-9334	-0-	21355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	31769	X	31769	-0-	-0-	-0-	31769	2			N	-0-					-0-
02	28025	X	28025	-0-	-0-	-0-	28025	2			N	-0-					-0-
*03	30990	X	30990	-0-	-0-	-0-	30990	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

10	76880	X	74735	-0-	-2145	-0-	74735	2			N	-0-					-0-
11	74400	X	72266	-0-	-2134	-0-	72265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	76880	X	47200	-0-	-29680	-0-	47200	2			N	-0-					-0-
01	74741	X	69053	-0-	-5688	-0-	69053	2			N	-0-					-0-
02	67508	X	59162	-0-	-8346	-0-	59162	2			N	-0-					-0-
03	74741	X	40331	-0-	-34410	-0-	40331	2			N	-0-					-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

10	57474	X	44431	-0-	-13043	-0-	44431	2			N	-0-					-0-
11	48330	X	44298	-0-	-4032	-0-	44295	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	49941	X	26582	-0-	-23359	-0-	26580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	44423	X	38932	-0-	-5491	-0-	38928	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	41356	X	32840	-0-	-8516	-0-	32840	2			N	-0-					-0-
*03	46288	X	46288	-0-	-0-	-0-	46288	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16058 X	15821	-0-	-237	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
11	15540 X	14830	-0-	-710	-0-	14829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14694 X	9840	-0-	-4854	-0-	9839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15810 X	15689	-0-	-121	-0-	15687	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14280 X	13163	-0-	-1117	-0-	13162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	18747 X	18747	-0-	-0-	-0-	18743	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

10	14353 X	11906	-0-	-2447	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
11	13530 X	11735	-0-	-1795	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
12	13702 X	10348	-0-	-3354	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
01	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
02	12264 X	10892	-0-	-1372	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
*03	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

10	3100 N	6940	-0-	3840	3840	6940	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	17364	-0-	14364	18204	17364	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	13177	-0-	10077	28281	13177	2			N	-0-					-0-
01	49337 X	21056	-0-	-28281	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
02	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
*03	23052 X	23052	-0-	-0-	-0-	23052	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

10	24521 X	5019	-0-	-19502	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	16710 X	9451	-0-	-7259	-0-	9450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20708 X	8651	-0-	-12057	-0-	8650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20708 X	15020	-0-	-5688	-0-	15018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	18704 X	13299	-0-	-5405	-0-	13297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	14477	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

10	50584 X	50584	-0-	-0-	-0-	50584	2			N	-0-					-0-
11	49422 X	49422	-0-	-0-	-0-	49422	2			N	-0-					-0-
12	37925 X	37925	-0-	-0-	-0-	37925	2			N	-0-					-0-
01	52596 X	52596	-0-	-0-	-0-	52596	2			N	-0-					-0-
02	42519 X	42519	-0-	-0-	-0-	42518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	47733 X	47733	-0-	-0-	-0-	47733	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

10	36766 X	36188	-0-	-578	-0-	36188	2			N	-0-					-0-
11	37970 X	37970	-0-	-0-	-0-	37968	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	41013 X	15921	-0-	-25092	-0-	15919	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	41013 X	35880	-0-	-5133	-0-	35878	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	37044 X	36694	-0-	-350	-0-	36690	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	39497 X	39497	-0-	-0-	-0-	39493	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
10	67177 X	60290	-0-	-6887	-0-	60290	2			N	-0-					-0-
11	60030 X	50012	-0-	-10018	-0-	50012	2			N	-0-					-0-
12	62031 X	11269	-0-	-50762	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
01	62031 X	296	-0-	-61735	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	56028 X	131	-0-	-55897	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	60295 X	6	-0-	-60289	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

10	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	4479	-0-	-51	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
12	5859 X	2658	-0-	-3201	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
01	5859 X	4700	-0-	-1159	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	5292 X	3175	-0-	-2117	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	1597	-0-	-3797	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	588 N	150	-0-	-438	-0-	148	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300 X	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	496 X	82	-0-	-414	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	496 X	88	-0-	-408	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	224 N	113	-0-	-111	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
01	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	19	1	753	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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1835	-0-	-265	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2800	N	3078	-0-	278	278	3078	2			N	-0-					-0-
*03	1797	N	1519	-0-	-278	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

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
10	7967	X	6626	-0-	-1341	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5342	-0-	-1258	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	3091	-0-	-3605	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	1729	-0-	-4967	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4986	-0-	-1062	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	3525	-0-	-3109	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

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
10	1767	X	133	-0-	-1634	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	190	-0-	-1520	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	537	-0-	-1230	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	496	X	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

10	5797	X	5627	-0-	-170	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4381	-0-	-1229	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	3463	-0-	-2303	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3983	-0-	-1113	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4027	-0-	-1615	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

10	3100	N	3531	-0-	431	790	3531	2			N	-0-					-0-
11	2539	N	1749	-0-	-790	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

10	5022	X	3940	-0-	-1082	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3745	-0-	-1145	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4525	-0-	-528	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4515	-0-	-538	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4153	-0-	-103	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

10	8618	X	3006	-0-	-5612	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	5814	-0-	-3930	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	5618	-0-	-5170	-0-	5617	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
*03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

10	3751	X	2152	-0-	-1599	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2513	-0-	-1117	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1340	-0-	-1481	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
02	23124	X	23124	-0-	-0-	-0-	23124	2			N	-0-					-0-
*03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

10	45136	X	41517	-0-	-3619	-0-	41517	2			N	-0-					-0-
11	41460	X	35722	-0-	-5738	-0-	35722	2			N	-0-					-0-
12	42842	X	37999	-0-	-4843	-0-	37999	2			N	-0-					-0-
01	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	42163	2			N	-0-					-0-
02	37492	X	35229	-0-	-2263	-0-	35229	2			N	-0-					-0-
03	41509	X	38695	-0-	-2814	-0-	38695	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

10	46150	X	46150	-0-	-0-	-0-	46150	2			N	-0-					-0-
11	33581	X	33581	-0-	-0-	-0-	33581	2			N	-0-					-0-
12	36918	X	36918	-0-	-0-	-0-	36917	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	45704	X	45704	-0-	-0-	-0-	45704	2			N	-0-					-0-
02	28742	X	28742	-0-	-0-	-0-	28742	2			N	-0-					-0-
*03	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	30086	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35643	X	35643	-0-	-0-	-0-	35643	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	25447	-0-	-5693	-0-	25447	2			N	-0-					-0-
12	36875	X	36875	-0-	-0-	-0-	36875	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	30226	-0-	-1952	-0-	30226	2			N	-0-					-0-
02	30590	X	30590	-0-	-0-	-0-	30590	2			N	-0-					-0-
*03	33073	X	33073	-0-	-0-	-0-	33072	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

10	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
*03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

10	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
11	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
12	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
01	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
02	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
*03	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	14480	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
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
10	7285	X	6600	-0-	-685	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6033	-0-	-897	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6546	-0-	-615	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6582	-0-	-424	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5704	-0-	-316	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6196	-0-	-407	-0-	6195	2	1	9	N	1	1	1			-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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5880	-0-	-227	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5250	-0-	-660	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5874	-0-	-78	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5844	-0-	-46	-0-	5843	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	152	-0-	-2173	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	540	X	111	-0-	-429	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
01	775	X	455	-0-	-320	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	549	-0-	-691	-0-	549	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3	1	3261	2	N	3					40
							3	9									
11	3000	X	1208	-0-	-1792	-0-	1	1	1207	2	N	-0-					40
12	3162	X	2420	-0-	-742	-0-	3	1	2415	2	N	2					42
							2	9									
01	3255	X	2393	-0-	-862	-0-	3	1	2390	2	N	-0-					42
02	2940	X	2561	-0-	-379	-0-	3	1	2558	2	N	-0-					42
03	3255	X	2930	-0-	-325	-0-	3	1	2907	2	N	18					60
							20	9									

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					37
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					37
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					37
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					37
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					37
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					37

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	331	1	3404	2	N	-0-					43
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	311	1	3203	2	N	-0-					43
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	291	1	3041	2	N	-0-					43
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	312	1	3141	2	N	51					94
							56	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	294	1	2913	2	N	50					144
							55	9									
*03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	331	1	3255	2	N	37					181
							41	9									

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					11
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					11
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					11
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-					11
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	2	N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					84
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					84
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					84
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					84
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					54
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					54
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					54
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					54
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	212	3	51	9	N	46					100
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	225	3	12	9	N	11					111

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					54
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					54
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					54
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					54
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					54
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					58
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	156	3	197	9	N	179	179	1			58
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	3	4	9	N	4					62
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	119	3	9	9	N	8					70
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	121	3	6	9	N	5					75
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	116	3	7	9	N	6					81

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

10	1016	N	410	-0-	-606	-0-	205	1	205	2	Y	-0-					33
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	6	1	537	2	Y	-0-					33
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	574	2	Y	-0-					33
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	5	1	397	2	Y	-0-					33
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

10	3100	N	568	-0-	-2532	2673	284	1	284	2	Y	-0-					114
11	3000	N	925	-0-	-2075	598	9	1	916	2	Y	-0-					114
12	1544	N	946	-0-	-598	-0-	10	1	936	2	Y	-0-					114
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	8	1	681	2	Y	-0-					114
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	246	1	247	2	N	-0-					34
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	N	-0-					34
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	6	1	518	2	N	-0-					34
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	3	1	251	2	N	-0-					34
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					34
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	2	N	-0-					68
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-					68
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	N	-0-					68
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	1	1	148	2	N	-0-					68
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					68
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					68

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	478	-0-	-452	-0-	239	1	239	2	N	-0-					75
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	6	1	555	2	N	-0-					75
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	5	1	449	2	N	-0-					75
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	2	1	249	2	N	-0-					75
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					75
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	143	1	143	2	N	-0-					43
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	5	1	431	2	N	-0-					43
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	6	1	485	2	N	-0-					43
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	348	2	N	-0-					43
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					43
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	195	1	195	2	N	-0-					18
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	6	1	520	2	N	-0-					18
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	5	1	439	2	N	-0-					18
01	403	N	257	-0-	-146	-0-	2	1	255	2	N	-0-					18
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					18
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	267	1	267	2	N	-0-					40
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1624	2	N	-0-					40
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	17	1	1522	2	N	-0-					40
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	9	1	813	2	N	-0-					40
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					40
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	271	1	270	2	N	-0-					29
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	6	1	526	2	N	-0-					29
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	5	1	455	2	N	-0-					29
01	527	N	379	-0-	-148	-0-	4	1	375	2	N	-0-					29
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					29
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

10	403	N	294	-0-	-109	-0-	147	1	147	2	N	-0-					80
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	N	-0-					80
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	5	1	477	2	N	-0-					80
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	2	1	192	2	N	-0-					80
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					80
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					191
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					191
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					191
01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					191
02	1008 N	739	-0-	-269	-0-	739	3			N	-0-					191
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					78
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					78
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					78
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					78
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	470	3	36	9	N	33					111
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	585	3	4	9	N	4					115

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

10	124 N	121	-0-	-3	-0-	120	3	1	9	N	1					31
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1					32
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					33
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	N	1					34
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2					36
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	117	3	4	9	N	4					40

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1598	-0-	-652	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2104	-0-	-376	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					78
11	1320	N	686	-0-	-634	-0-	686	3			N	-0-					78
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					78
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					78
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					78
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					78

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					117
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					117
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					117
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					117
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					117
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					149
11	1920	N	1687	-0-	-233	-0-	1686	3	1	9	N	1					150
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	N	3					153
01	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1713	3	2	9	N	2					155
02	1568	N	1551	-0-	-17	-0-	1545	3	6	9	N	5					160
03	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1689	3	26	9	N	24					184

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	3	6	9	N	5					44
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2036	3	11	9	N	10					54
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	3	6	9	N	5					59
01	2139	N	1672	-0-	-467	-0-	1660	3	12	9	N	11					70
02	1904	N	1314	-0-	-590	-0-	1308	3	6	9	N	5					75
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	3	7	9	N	6					81

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					168
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					168
12	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1423	3	3	9	N	3					171
01	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					171
02	1316	N	967	-0-	-349	-0-	967	3			N	-0-					171
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1125	3	2	9	N	2					173

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	3	1	9	N	1					130
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	3	4	9	N	4					134
12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	3	2	9	N	2					136
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	3	2	9	N	2					138
02	2212 N	1505	-0-	-707	-0-	1505	3			N	-0-					138
03	2542 N	1923	-0-	-619	-0-	1922	3	1	9	N	1					139

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2300	3	119	9	N	108	178	1			90
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1968	3	2	9	N	2					92
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					92
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2116	3	6	9	N	5					97
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	3	2	9	N	2					99
*03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2156	3	2	9	N	2					101

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	3	2	9	N	2					107
11	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2785	3	1	9	N	1					108
12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2854	3	2	9	N	2					110
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					110
02	2016 N	1988	-0-	-28	-0-	1985	3	3	9	N	3					113
03	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	2228	3	2	9	N	2					115

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	3	1	9	N	1					155
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3549	3	1	9	N	1					156
12	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3509	3	2	9	N	2					158
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3532	3	33	9	N	30					188
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	3	2	9	N	2					190
*03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3761	3	1	9	N	1					191

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2998	3	21	9	N	19					153
11	2640 X	2266	-0-	-374	-0-	2265	3	1	9	N	1					154
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3822	3	92	9	N	84	179	1			59
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4227	3	31	9	N	28					87
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3227	3	33	9	N	30					117
*03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3978	3	31	9	N	28					145

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					185
11	1650 N	1439	-0-	-211	-0-	1383	3	56	9	N	51	172	1			64
12	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1376	3	7	9	N	6					70
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1562	3	13	9	N	12					82
02	1344 N	1172	-0-	-172	-0-	1164	3	8	9	N	7					89
*03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	3	11	9	N	10					99

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2148	3	31	9	N	28					114
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	3	17	9	N	15					129
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1986	3	32	9	N	29					158
01	2170 N	1892	-0-	-278	-0-	1871	3	21	9	N	19					177
02	1960 N	1578	-0-	-382	-0-	1537	3	41	9	N	37	177	1			37
03	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	1825	3	28	9	N	25					62

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					105
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	453	3	6	9	N	5					110
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	488	3	7	9	N	6					116
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	505	3	4	9	N	4					120
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	347	3	11	9	N	10					130
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	467	3	14	9	N	13					143

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					130
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					130
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					130
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					130
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	372	2			Y	-0-					130
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	450 X	330	-0-	-120	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	496 X	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5					146
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					146
12	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1354	2	1	9	Y	1					147
01	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	1019	2			Y	-0-					147
02	1148 N	856	-0-	-292	-0-	856	2			Y	-0-					147
03	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	1047	2			Y	-0-					147

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

10	3100 N	2708	-0-	-392	2296	2708	2			Y	-0-					30
11	3000 N	2544	-0-	-456	1840	2544	2			Y	-0-					30
12	3100 N	2756	-0-	-344	1496	2756	2			Y	-0-					30
01	3100 N	2787	-0-	-313	1183	2785	2	2	9	Y	2					32
02	2800 N	2356	-0-	-444	739	2356	2			Y	-0-					32
*03	3100 N	2887	-0-	-213	526	2887	2			Y	-0-					32

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					28
11	1200 N	984	-0-	-216	-0-	984	2			Y	-0-					28
12	1395 N	985	-0-	-410	-0-	985	2			Y	-0-					28
01	1364 N	989	-0-	-375	-0-	989	2			Y	-0-					28
02	1260 X	940	-0-	-320	-0-	940	2			Y	-0-					28
03	1364 X	980	-0-	-384	-0-	980	2			Y	-0-					28

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					72
11	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					72
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					72
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			Y	-0-					72
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	272	2			Y	-0-					72
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

10	4929 X	4539	-0-	-390	-0-	4533	2	6	9	Y	5					176
11	4650 X	4228	-0-	-422	-0-	4225	2	3	9	Y	3					179
12	4805 X	4407	-0-	-398	-0-	4407	2			Y	-0-					179
01	4805 X	4318	-0-	-487	-0-	4312	2	6	9	Y	5					184
02	4088 X	3586	-0-	-502	-0-	3586	2			Y	-0-					184
03	4526 X	4374	-0-	-152	-0-	4371	2	3	9	Y	3					187

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

10	2759 X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			Y	-0-					42
11	2640 X	2554	-0-	-86	-0-	2554	2			Y	-0-					42
12	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	2592	2			Y	-0-					42
01	2728 X	2548	-0-	-180	-0-	2548	2			Y	-0-					42
02	2408 X	2145	-0-	-263	-0-	2145	2			Y	-0-					42
03	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			Y	-0-					42

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1585	-0-	-399	-0-	1585	2			Y	-0-					37
11	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2			Y	-0-					37
12	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					37
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					37
02	1540	X	1392	-0-	-148	-0-	1392	2			Y	-0-					37
03	1705	X	1599	-0-	-106	-0-	1599	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

10	496	X	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					60
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					60
12	465	X	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					60
01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	428	2	35	9	Y	32					92
02	420	X	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					92
03	465	X	365	-0-	-100	-0-	356	2	9	9	Y	8					100

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

10	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3419	2			Y	-0-					26
11	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	3255	2			Y	-0-					26
12	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	3393	2			Y	-0-					26
01	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	3363	2			Y	-0-					26
02	3164	X	2824	-0-	-340	-0-	2824	2			Y	-0-					26
03	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3273	2			Y	-0-					26

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

10	2852	X	1437	-0-	-1415	-0-	1437	2			Y	-0-					74
11	2760	X	1370	-0-	-1390	-0-	1369	2	1	9	Y	1					75
12	2697	N	1203	-0-	-1494	-0-	1203	2			Y	-0-					75
01	1426	N	1092	-0-	-334	-0-	1092	2			Y	-0-					75
02	1288	N	772	-0-	-516	-0-	772	2			Y	-0-					75
03	1209	N	748	-0-	-461	-0-	748	2			Y	-0-					75

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

10	2170	X	1911	-0-	-259	-0-	1911	2			Y	-0-					30
11	2070	X	1757	-0-	-313	-0-	1757	2			Y	-0-					30
12	2139	X	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			Y	-0-					30
01	2139	X	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			Y	-0-					30
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					30
*03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					30

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

10	2232 X	1182	-0-	-1050	-0-	1182	2			Y	-0-					117
11	1770 X	996	-0-	-774	-0-	996	2			Y	-0-					117
12	1271 N	934	-0-	-337	-0-	934	2			Y	-0-					117
01	1178 N	881	-0-	-297	-0-	881	2			Y	-0-					117
02	924 N	730	-0-	-194	-0-	730	2			Y	-0-					117
03	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2			Y	-0-					117

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

10	4898 X	4554	-0-	-344	-0-	4533	2	21	9	Y	19					99
11	4680 X	4470	-0-	-210	-0-	4463	2	7	9	Y	6					105
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4648	2	15	9	Y	14					119
01	4557 X	4489	-0-	-68	-0-	4483	2	6	9	Y	5					124
02	4172 X	3971	-0-	-201	-0-	3968	2	3	9	Y	3					127
03	4650 X	4149	-0-	-501	-0-	4147	2	2	9	Y	2					129

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					27
11	1530 N	1145	-0-	-385	-0-	1145	2			Y	-0-					27
12	1395 N	983	-0-	-412	-0-	983	2			Y	-0-					27
01	1550 N	1071	-0-	-479	-0-	1071	2			Y	-0-					27
02	1064 N	978	-0-	-86	-0-	978	2			Y	-0-					27
*03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	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

10	589 N	377	-0-	-212	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	840 X	534	-0-	-306	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	930 X	546	-0-	-384	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

10	1519 X	1364	-0-	-155	-0-	1357	2	7	9	Y	6					103
11	1470 X	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			Y	-0-					103
12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					103
01	1395 X	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			Y	-0-					103
02	1260 X	913	-0-	-347	-0-	913	2			Y	-0-					103
03	1457 X	1046	-0-	-411	-0-	1046	2			Y	-0-					103

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

10	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			Y	-0-					86
11	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			Y	-0-					86
12	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					86
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					86
02	1120 X	1054	-0-	-66	-0-	1054	2			Y	-0-					86
*03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					86

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	3348	2			Y	-0-					125
11	3390 X	3248	-0-	-142	-0-	3242	2	6	9	Y	5					130
12	3441 X	3335	-0-	-106	-0-	3333	2	2	9	Y	2					132
01	3441 X	3266	-0-	-175	-0-	3264	2	2	9	Y	2					134
02	3024 X	2817	-0-	-207	-0-	2811	2	6	9	Y	5					139
03	3348 X	3312	-0-	-36	-0-	3311	2	1	9	Y	1					140

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

10	868 N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					57
11	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2			Y	-0-					57
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2			Y	-0-					57
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					57
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	628	2			Y	-0-					57
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-					57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

10	1736 N	1144	-0-	-592	-0-	1127	2	17	9	Y	15					152
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	Y	5					157
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	196	2	3	9	Y	3					160
01	1147 N	105	-0-	-1042	-0-	105	2			Y	-0-					160
02	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					160
03	1147 X	736	-0-	-411	-0-	736	2			Y	-0-					160

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5897	2	19	9	Y	17					121
11	5250 X	5248	-0-	-2	-0-	5242	2	6	9	Y	5					126
12	5425 X	4850	-0-	-575	-0-	4830	2	20	9	Y	18					144
01	5425 X	5173	-0-	-252	-0-	5160	2	13	9	Y	12					156
02	5348 X	4310	-0-	-1038	-0-	4301	2	9	9	Y	8					164
03	5921 X	5008	-0-	-913	-0-	4966	2	42	9	Y	38					202

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

10	2046 N	1462	-0-	-584	-0-	1462	2			Y	-0-					38
11	1530 N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2			Y	-0-					38
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					38
01	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			Y	-0-					38
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					38
03	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			Y	-0-					38

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					130
11	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	Y	4					134
12	3255 X	2707	-0-	-548	-0-	2707	2			Y	-0-					134
01	3255 X	2499	-0-	-756	-0-	2496	2	3	9	Y	3					137
02	2940 X	2047	-0-	-893	-0-	2047	2			Y	-0-					137
03	2852 X	2060	-0-	-792	-0-	2060	2			Y	-0-					137

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

10	4278 X	3889	-0-	-389	-0-	3889	2			Y	-0-					184
11	3990 X	1875	-0-	-2115	-0-	1867	2	8	9	Y	7					191
12	4154 X	1488	-0-	-2666	-0-	1481	2	7	9	Y	6					197
01	4154 X	908	-0-	-3246	-0-	902	2	6	9	Y	5					202
02	3668 X	1051	-0-	-2617	-0-	1051	2			Y	-0-					202
03	3875 X	3228	-0-	-647	-0-	3196	2	32	9	Y	29	181	1			50

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274 2		Y	-0-			50
11	1290 N	1222	-0-	-68	-0-	1222 2		Y	-0-			50
12	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264 2		Y	-0-			50
01	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233 2		Y	-0-			50
02	1148 N	1022	-0-	-126	-0-	1022 2		Y	-0-			50
03	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182 2		Y	-0-			50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

10	1643 N	1221	-0-	-422	-0-	1221 2		Y	-0-			70
11	1560 N	1178	-0-	-382	-0-	1178 2		Y	-0-			70
12	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350 2		Y	-0-			70
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-			70
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		Y	-0-			70
*03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-			70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

10	4619 X	4424	-0-	-195	-0-	4424 2		Y	-0-			187
11	4410 X	4100	-0-	-310	-0-	4100 2		Y	-0-			187
12	4557 X	4192	-0-	-365	-0-	4192 2		Y	-0-			187
01	4557 X	4061	-0-	-496	-0-	4061 2		Y	-0-			187
02	4004 X	3221	-0-	-783	-0-	3221 2		Y	-0-			187
03	4433 X	3949	-0-	-484	-0-	3949 2		Y	-0-			187

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-			71
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-			71
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y	-0-			71
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	624 2	19 9	Y	17	58 1		30
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	649 2	12 9	Y	11			41
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1124 2	8 9	Y	7			48

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2272 2	22 9	N	20			165
11	2280 N	2182	-0-	-98	-0-	2182 2		N	-0-			165
12	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2289 2	9 9	N	8			173
01	2294 N	2140	-0-	-154	-0-	2107 2	33 9	N	30			203
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			203
03	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	2219 2	2 9	N	2			205

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

10	496 N	407	-0-	-89	-0-	407 3		N	-0-			-0-
11	480 N	217	-0-	-263	-0-	217 3		N	-0-			-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3		N	-0-			-0-
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3		N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847

DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

10	7006	X	6121	-0-	-885	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6073	-0-	-707	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	3596	-0-	-3410	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6175	-0-	-707	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5833	-0-	-47	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4934	-0-	-1328	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

10	1550	X	831	-0-	-719	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1321	-0-	-179	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1474	-0-	-76	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	973	-0-	-515	-0-	973	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

10	1550	X	968	-0-	-582	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	983	-0-	-517	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1200	-0-	-350	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	687	-0-	-863	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
*03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

10	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
11	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	11790	-0-	-2160	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15341	-0-	-779	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13586	-0-	-1226	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	12489	-0-	-3910	-0-	12489	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10571 X	10497	-0-	-74	-0-	10497	2		N	-0-			-0-
11	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2		N	-0-			-0-
12	10509 X	9326	-0-	-1183	-0-	9326	2		N	-0-			-0-
01	10509 X	10198	-0-	-311	-0-	10198	2		N	-0-			-0-
02	9772 X	9230	-0-	-542	-0-	9230	2		N	-0-			-0-
03	10819 X	9932	-0-	-887	-0-	9932	2		N	-0-			-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

10	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2		N	-0-			-0-
11	10410 X	9785	-0-	-625	-0-	9785	2		N	-0-			-0-
12	10447 X	7934	-0-	-2513	-0-	7934	2		N	-0-			-0-
01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2		N	-0-			-0-
02	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2		N	-0-			-0-
03	11098 X	8897	-0-	-2201	-0-	8897	2		N	-0-			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2173	-0-	-772	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
01	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
*03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3419	-0-	-146	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
02	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
*03	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
02	3108 X	3103	-0-	-5	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2827	-0-	-614	-0-	2827	2		N	-0-			-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2019	-0-	-275	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	1964	-0-	-485	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	1507	-0-	-705	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

10	6541 X	6130	-0-	-411	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
11	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	4211	-0-	-2454	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	6665 X	5275	-0-	-1390	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
02	6216 X	4626	-0-	-1590	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	6882 X	6171	-0-	-711	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013 X	8578	-0-	-1435	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
11	11850 X	3047	-0-	-8803	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	12245 X	1095	-0-	-11150	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	12245 X	320	-0-	-11925	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	10052 X	151	-0-	-9901	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	8587 X	252	-0-	-8335	-0-	252	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

10	26534 X	26534	-0-	-0-	-0-	26534	2			N	-0-					-0-
11	24738 X	24738	-0-	-0-	-0-	24738	2			N	-0-					-0-
12	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
01	23675 X	23675	-0-	-0-	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
02	20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
*03	24170 X	24170	-0-	-0-	-0-	24170	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	4020 X	32	-0-	-3988	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	17	-0-	-4137	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	3752 X	39	-0-	-3713	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

10	837 N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	810 N	525	-0-	-285	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	837 N	557	-0-	-280	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	504 N	458	-0-	-46	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

10	2604 X	2434	-0-	-170	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
11	2520 X	2223	-0-	-297	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	503	-0-	-2039	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	1366	-0-	-1176	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594 X	9843	-0-	-1751	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
11	11220 X	7477	-0-	-3743	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
12	11594 X	7273	-0-	-4321	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	11594 X	10584	-0-	-1010	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	10136 X	9375	-0-	-761	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
*03	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 X	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	155 X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	196 N	118	-0-	-78	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
11	5760 X	4943	-0-	-817	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
12	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
01	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
02	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5813	-0-	-139	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24490	X	14310	-0-	-10180	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	11623	-0-	-12077	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	16193	-0-	-8297	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17253	-0-	-1657	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	14226	-0-	-1790	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	10320	-0-	-5862	-0-	10320	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

10	11315	X	9956	-0-	-1359	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8529	-0-	-2421	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	4207	-0-	-7108	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	4685	-0-	-6630	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8345	-0-	-1875	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9644	-0-	-307	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3255	-0-	-930	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2290	-0-	-2081	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

10	7347	X	3755	-0-	-3592	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
12	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
01	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
02	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
*03	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

10	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1292	-0-	-444	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30938 X	22564	-0-	-8374	-0-	22564	2			N	-0-					-0-
11	29130 X	27972	-0-	-1158	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	30101 X	17169	-0-	-12932	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
01	27776 X	24619	-0-	-3157	-0-	24619	2			N	-0-					-0-
02	26096 X	22658	-0-	-3438	-0-	22658	2			N	-0-					-0-
03	28892 X	24927	-0-	-3965	-0-	24927	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

10	18693 X	18263	-0-	-430	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
11	18090 X	17823	-0-	-267	-0-	17823	2			N	-0-					-0-
12	18724 X	13946	-0-	-4778	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
01	18797 X	18797	-0-	-0-	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
02	16912 X	16826	-0-	-86	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
03	18414 X	18268	-0-	-146	-0-	18268	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

10	1085 X	102	-0-	-983	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	1050 X	66	-0-	-984	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	1085 X	88	-0-	-997	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	1085 X	165	-0-	-920	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*03	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

10	27001 X	16286	-0-	-10715	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
11	26130 X	593	-0-	-25537	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	-0-					-0-
01	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					N	-0-					-0-
02	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
03	16275 X	1353	-0-	-14922	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

10	14601 X	11436	-0-	-3165	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
11	13560 X	10963	-0-	-2597	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
12	14012 X	8866	-0-	-5146	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
01	14012 X	13137	-0-	-875	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
02	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
*03	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

10	42785	X	42785	-0-	-0-	-0-	42785	2			N	-0-					-0-
11	42497	X	42497	-0-	-0-	-0-	42497	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	25913	-0-	-4219	-0-	25913	2			N	-0-					-0-
01	39318	X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2			N	-0-					-0-
02	37465	X	37465	-0-	-0-	-0-	37465	2			N	-0-					-0-
*03	41375	X	41375	-0-	-0-	-0-	41375	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

10	8525	X	8179	-0-	-346	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4981	-0-	-2180	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6211	-0-	-1973	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6742	-0-	-650	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7447	-0-	-737	-0-	7447	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	341	X	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	341	X	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	364	N	91	-0-	-273	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

10	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
*03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

10	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
11	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4946	-0-	-1471	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
02	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
*03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
*03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-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
10	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	26361	2			N	-0-					-0-
11	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	20033	-0-	-3341	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
01	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2			N	-0-					-0-
02	31313	X	31313	-0-	-0-	-0-	31313	2			N	-0-					-0-
*03	33404	X	33404	-0-	-0-	-0-	33404	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

10	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7772	-0-	-688	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	1389	-0-	-7353	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	5967	-0-	-2775	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6706	-0-	-1162	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	5803	-0-	-2908	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

10	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	20687	2			N	-0-					-0-
11	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	13632	-0-	-3511	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	7647	-0-	-9496	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
02	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	12677	-0-	-4466	-0-	12677	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

10	11935	X	8966	-0-	-2969	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
11	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	2944	-0-	-7162	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
02	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11277	-0-	-658	-0-	11277	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

10	7316	X	2625	-0-	-4691	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5846	-0-	-571	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	1756	-0-	-5328	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

10	51708	X	43495	-0-	-8213	-0-	43495	2			N	-0-					-0-
11	51421	X	51421	-0-	-0-	-0-	51421	2			N	-0-					-0-
12	48794	X	35360	-0-	-13434	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
01	50846	X	50846	-0-	-0-	-0-	50846	2			N	-0-					-0-
02	47992	X	45960	-0-	-2032	-0-	45960	2			N	-0-					-0-
03	53134	X	48056	-0-	-5078	-0-	48056	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

10	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	155	X	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	155	X	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

10	43152	X	33312	-0-	-9840	-0-	33312	2			N	-0-					-0-
11	39750	X	38379	-0-	-1371	-0-	38379	2			N	-0-					-0-
12	39649	X	25400	-0-	-14249	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
01	44186	X	44186	-0-	-0-	-0-	44186	2			N	-0-					-0-
02	38579	X	38579	-0-	-0-	-0-	38579	2			N	-0-					-0-
03	39649	X	28963	-0-	-10686	-0-	28963	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
10	1922 X	482	-0-	-1440	-0-	482	2		N	-0-			-0-
11	720 X	258	-0-	-462	-0-	258	2		N	-0-			-0-
12	744 X	283	-0-	-461	-0-	283	2		N	-0-			-0-
01	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
*03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

10	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2		N	-0-			-0-
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
01	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2		N	-0-			-0-
02	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2		N	-0-			-0-
*03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

10	40672 X	5668	-0-	-35004	-0-	5668	2		N	-0-			-0-
11	36750 X	-0-	-0-	-36750	-0-				N	-0-			-0-
12	37975 X	-0-	-0-	-37975	-0-				N	-0-			-0-
01	37975 X	591	-0-	-37384	-0-	591	2		N	-0-			-0-
02	23688 X	2220	-0-	-21468	-0-	2219	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*03	39642 X	39642	-0-	-0-	-0-	39642	2		N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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
10	27255 X	27255	-0-	-0-	-0-	27255	2		N	-0-			-0-
11	27930 X	25132	-0-	-2798	-0-	25132	2		N	-0-			-0-
12	28861 X	17857	-0-	-11004	-0-	17857	2		N	-0-			-0-
01	28861 X	25412	-0-	-3449	-0-	25412	2		N	-0-			-0-
02	24752 X	21136	-0-	-3616	-0-	21136	2		N	-0-			-0-
03	27249 X	20968	-0-	-6281	-0-	20968	2		N	-0-			-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

10	6355 X	6295	-0-	-60	-0-	6295	2		N	-0-			-0-
11	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2		N	-0-			-0-
12	6355 X	6233	-0-	-122	-0-	6233	2		N	-0-			-0-
01	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2		N	-0-			-0-
02	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
03	6355 X	4412	-0-	-1943	-0-	4412	2		N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

10	6076 X	5930	-0-	-146	-0-	5930	3		N	-0-			-0-
11	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3		N	-0-			-0-
12	6045 X	5961	-0-	-84	-0-	5961	3		N	-0-			-0-
01	6045 X	5936	-0-	-109	-0-	5936	3		N	-0-			-0-
02	5460 X	5343	-0-	-117	-0-	5343	3		N	-0-			-0-
03	5952 X	5790	-0-	-162	-0-	5790	3		N	-0-			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

10	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3		N	-0-			-0-
11	7650 X	6779	-0-	-871	-0-	6779	3		N	-0-			-0-
12	7905 X	2378	-0-	-5527	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
01	7905 X	7555	-0-	-350	-0-	7555	3		N	-0-			-0-
02	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3		N	-0-			-0-
03	7905 X	6571	-0-	-1334	-0-	6571	3		N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11844	-0-	11844	11844	494	1	11350	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	24868	-0-	24868	36712	1012	1	23251	2	Y	550	550	1			-0-
						605	9									
01	T. A.	18271	-0-	18271	54983	767	1	17504	2	Y	-0-					-0-
02	66854 X	11871	-0-	-54983	-0-	708	1	11163	2	Y	-0-					-0-
*03	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	788	1	10598	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

10	14B2 EXT	32	-0-	32	32	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	32	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	40	-0-	40	63	3	1	37	2	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

10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			135
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			135
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-			135
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	1	N	-0-			135
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-			135
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			135

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	3627	X	296	-0-	-3331	-0-	9	1	285	2	N	2					237
							2	9									
11	3510	X	447	-0-	-3063	-0-	13	1	434	2	N	-0-					237
12	1488	X	252	-0-	-1236	-0-	7	1	231	2	N	13					250
							14	9									
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	125	1	4024	2	N	13					263
							14	9									
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	118	1	3809	2	N	25	183	1			105
							28	9									
*03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	136	1	4384	2	N	68					173
							75	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					20
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					20
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					20
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					20
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					20
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	1					50
							1	9									
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	567	2	N	1					51
							1	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	25	1	799	2	N	5					56
							6	9									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	30	1	979	2	N	23					79
							25	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	671	2	N	5					84
							6	9									
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	745	2	N	7					91
							8	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

10	10757	X	9886	-0-	-871	-0-	294	1	9482	2	N	100					285
							110	9									
11	10320	X	9982	-0-	-338	-0-	298	1	9615	2	N	63					348
							69	9									
12	10664	X	9149	-0-	-1515	-0-	273	1	8791	2	N	77	373	1			52
							85	9									
01	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	300	1	9665	2	N	175					227
							193	9									
02	9324	X	7208	-0-	-2116	-0-	217	1	6988	2	N	3	182	1			48
							3	9									
*03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	304	1	9799	2	N	212					260
							233	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
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1999	3	11	9	Y	10					23
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	3	2	9	Y	2					25
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1794	3	7	9	Y	6					31
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2077	3	55	9	Y	50					81
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1767	3	33	9	Y	30					111
*03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2729	3	107	9	Y	97	181	1			27

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

10	DLQ G-10		37	-0-	37	144	37	2			Y	-0-					-0-
11	169	N	25	-0-	-144	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

10	DLQ G-10		26	-0-	26	69	26	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	32	-0-	-69	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	416	2	19	9	Y	17	17	1			-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
10	DLQ G-10		718	-0-	718	2143	718	2			Y	-0-					-0-
11	1700	N	624	-0-	-1076	1067	624	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	359	-0-	-1067	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	668	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	396	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
FDL OPERATING, LLC 263924
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1	1	1070	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	892	-0-	-348	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1	1	1083	3	N	-0-					-0-
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1095	3	48	9	N	44					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

10	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1053	-0-	-311	-0-	1053	3			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
10	1581 N	1181	-0-	-400	-0-	57	1	1124	2	N	-0-			119
11	1290 N	738	-0-	-552	-0-	22	1	716	2	N	-0-			119
12	1364 N	791	-0-	-573	-0-	37	1	754	2	N	-0-			119
01	1178 N	683	-0-	-495	-0-	32	1	651	2	N	-0-			119
02	700 N	697	-0-	-3	-0-	34	1	663	2	N	-0-			119
03	806 N	633	-0-	-173	-0-	27	1	606	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-			22
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	13	1	404	2	N	-0-			22
12	434 N	352	-0-	-82	-0-	17	1	335	2	N	-0-			22
01	341 N	186	-0-	-155	-0-	9	1	177	2	N	-0-			22
02	392 N	289	-0-	-103	-0-	14	1	275	2	N	-0-			22
03	341 N	227	-0-	-114	-0-	10	1	217	2	N	-0-			22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	133	1	2600	2	N	40			171
						44	9							
11	2670 X	1204	-0-	-1466	-0-	36	1	1160	2	N	7			178
						8	9							
12	2759 X	2378	-0-	-381	-0-	112	1	2266	2	N	-0-			178
01	2759 X	1638	-0-	-1121	-0-	76	1	1554	2	N	7			185
						8	9							
02	2492 X	2050	-0-	-442	-0-	98	1	1921	2	N	28			213
						31	9							
03	2759 X	1870	-0-	-889	-0-	79	1	1749	2	N	38			251
						42	9							

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

10	3565	2232	-0-	-1333	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
11	870	3204	-0-	2334	2334	3204	2			N	-0-					-0-
12	8047	3306	-0-	-4741	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	3752 #	1144	-0-	-2608	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	3317 #	1164	-0-	-2153	-0-	1164	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

10	930 N	765	-0-	-165	-0-	764	3	1	9	N	1					63
11	750 N	655	-0-	-95	-0-	651	3	4	9	N	4					67
12	1054 N	452	-0-	-602	-0-	452	3			N	-0-					67
01	775 N	521	-0-	-254	-0-	521	3			N	-0-					67
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					67
*03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	3	3	9	N	3					70

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					8
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					8
12	620 N	341	-0-	-279	-0-	341	3			N	-0-					8
01	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					8
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					8
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	90 1	1251 2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1155	-0-	-795	-0-	77 1	1078 2	N	-0-			-0-
12	1488 N	626	-0-	-862	-0-	43 1	583 2	N	-0-			-0-
01	1333 N	200	-0-	-1133	-0-	14 1	186 2	N	-0-			-0-
02	1092 N	263	-0-	-829	-0-	19 1	244 2	N	-0-			-0-
03	620 N	141	-0-	-479	-0-	10 1	131 2	N	-0-			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	1086	2	N	-0-					-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	76	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	77	1	1014	2	N	-0-					-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	78	1	1009	2	N	-0-					-0-
*03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	82	1	1114	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	109	1	1525	2	N	-0-					27
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	114	1	1605	2	N	-0-					27
12	1550 N	664	-0-	-886	-0-	46	1	618	2	N	-0-					27
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	126	1	1656	2	N	-0-					27
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	141	1	1825	2	N	-0-					27
*03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	-0-					27

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	14B2 EXT	101	-0-	101	101	7	1	94	2	N	-0-			69
03	14B2 EXT	104	-0-	104	205	7	1	97	2	N	-0-			69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	71	1	982	2	N	-0-					60
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	49	1	682	2	N	-0-					60
12	868	N	582	-0-	-286	-0-	40	1	542	2	N	-0-					60
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N	215	193	1			82
							237	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	73	1	944	2	N	-0-					82
*03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	128	1	1752	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				32
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				32
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				32
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				32
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				32
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				133
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	77	9	N	70	178	1		25
12	279 N	122	-0-	-157	-0-	-0-	110	3	12	9	N	11				36
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	-0-	106	3	15	9	N	14				50
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	-0-	136	3	28	9	N	25				75
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	11	9	N	10				85

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	596	-0-	-241	-0-	596	3			N	-0-					101
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					101
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					101
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					101
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					101
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	3	3	9	N	3					104

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	3			N	-0-					42
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					42
12	930	N	589	-0-	-341	-0-	589	3			N	-0-					42
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					42
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					42
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					42

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			N	-0-					4
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					4
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					4
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					4
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					4
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					4

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					35
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					35
12	1519	N	888	-0-	-631	-0-	888	3			N	-0-					35
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	899	3			N	-0-					35
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					35
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					35

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					41
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					41
12	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					41
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					41
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					41
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					59
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					59
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					59
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					59
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					59
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					10
11	930 N	144	-0-	-786	-0-	10	1	134	2	N	-0-					10
12	403 N	131	-0-	-272	-0-	9	1	122	2	N	-0-					10
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					10
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

10	496 N	473	-0-	-23	-0-	32	1	441	2	N	-0-					82
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	28	1	400	2	N	-0-					82
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	31	1	418	2	N	-0-					82
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	30	1	392	2	N	-0-					82
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	N	-0-					82
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	-0-					80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

10	5177 X	4406	-0-	-771	-0-	295	1	4111	2	N	-0-					110
11	5070 X	4539	-0-	-531	-0-	302	1	4237	2	N	-0-					110
12	5239 X	4240	-0-	-999	-0-	294	1	3946	2	N	-0-					110
01	5239 X	4153	-0-	-1086	-0-	293	1	3860	2	N	-0-					110
02	4732 X	4343	-0-	-389	-0-	311	1	4032	2	N	-0-					110
*03	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	413	1	5640	2	N	-0-					110

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	343	1	4778	2	N	-0-					30
11	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	360	1	5059	2	N	-0-					30
12	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	400	1	5367	2	N	-0-					30
01	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	379	1	4988	2	N	-0-					30
02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	370	1	4800	2	N	-0-					30
*03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	336	1	4580	2	N	-0-					30

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

10	6572 X	5898	-0-	-674	-0-	395	1	5503	2	N	-0-					40
11	6360 X	6107	-0-	-253	-0-	406	1	5701	2	N	-0-					40
12	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	512	1	6877	2	N	-0-					40
01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	461	1	6060	2	N	-0-					40
02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	426	1	5530	2	N	-0-					40
03	6572 X	6488	-0-	-84	-0-	443	1	6045	2	N	-0-					40

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	107	-0-	107	107	8	1	99	2	N	-0-			27
03	14B2 EXT	111	-0-	111	218	8	1	103	2	N	-0-			27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

10	1271 N	394	-0-	-877	-0-	26	1	368	2	N	-0-			21
11	1290 N	1037	-0-	-253	-0-	69	1	968	2	N	-0-			21
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	2	N	-0-			21
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	N	-0-			21
02	980 N	976	-0-	-4	-0-	70	1	906	2	N	-0-			21
03	1364 N	996	-0-	-368	-0-	68	1	928	2	N	-0-			21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	69	1	964	2	N	-0-			25
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	2	N	-0-			25
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	77	1	1037	2	N	-0-			25
01	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	71	1	935	2	N	-0-			25
02	1064 N	900	-0-	-164	-0-	64	1	836	2	N	-0-			25
03	1116 N	714	-0-	-402	-0-	49	1	665	2	N	-0-			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	156	1	2174	2	N	-0-			25
11	2250 N	1711	-0-	-539	-0-	114	1	1597	2	N	-0-			25
12	2325 N	874	-0-	-1451	-0-	61	1	813	2	N	-0-			25
01	2325 N	1441	-0-	-884	-0-	102	1	1339	2	N	-0-			25
02	1596 N	1590	-0-	-6	-0-	114	1	1476	2	N	-0-			25
*03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	134	1	1827	2	N	-0-			25

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

10	3069 X	1693	-0-	-1376	-0-	92	1	1278	2	N	294	179	1	187
						323	9							
11	2460 X	1136	-0-	-1324	-0-	71	1	991	2	N	67	192	1	62
						74	9							
12	2542 X	1485	-0-	-1057	-0-	79	1	1064	2	N	311	289	1	84
						342	9							
01	2542 X	1556	-0-	-986	-0-	105	1	1377	2	N	67			151
						74	9							
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	120	1	1556	2	N	108	165	1	94
						119	9							
03	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	56	1	769	2	N	510	545	1	59
						561	9							

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	169	1	2358	2	N	-0-					88
11	3600	X	2226	-0-	-1374	-0-	148	1	2078	2	N	-0-					88
12	3720	X	1835	-0-	-1885	-0-	127	1	1708	2	N	-0-					88
01	3720	X	1613	-0-	-2107	-0-	114	1	1499	2	N	-0-					88
02	2716	X	1458	-0-	-1258	-0-	104	1	1354	2	N	-0-					88
*03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	193	1	2627	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	682	2	N	-0-					34
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	47	1	657	2	N	-0-					34
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	44	1	592	2	N	-0-					34
01	744	N	625	-0-	-119	-0-	44	1	581	2	N	-0-					34
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	43	1	558	2	N	-0-					34
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

10	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	98	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	105	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	92	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	99	1	1298	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1156	-0-	-328	-0-	83	1	1073	2	N	-0-					-0-
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	118	1	1605	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	138	-0-	138	138	10	1	128	2	N	-0-			17
03	14B2 EXT	119	-0-	119	257	8	1	111	2	N	-0-			17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	N	-0-			14
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	2	N	-0-			14
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	N	-0-			14
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	34	1	445	2	N	-0-			14
02	532 N	130	-0-	-402	-0-	9	1	121	2	N	-0-			14
*03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	144	1	1966	2	N	-0-			14

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

10	3038 X	2761	-0-	-277	-0-	185	1	2576	2	N	-0-			77
11	2940 X	2493	-0-	-447	-0-	166	1	2327	2	N	-0-			77
12	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	192	1	2581	2	N	-0-			77
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	204	1	2681	2	N	-0-			77
02	2324 N	2302	-0-	-22	-0-	165	1	2137	2	N	-0-			77
03	2759 N	2520	-0-	-239	-0-	172	1	2348	2	N	-0-			77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	137	1	1915	2	N	-0-			64
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	132	1	1849	2	N	-0-			64
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	136	1	1830	2	N	-0-			64
01	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	121	1	1594	2	N	-0-			64
02	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	116	1	1507	2	N	-0-			64
*03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	130	1	1777	2	N	-0-			64

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	N	-0-			60
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	N	-0-			60
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	N	-0-			60
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	N	-0-			60
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	41	1	536	2	N	-0-			60
03	713 N	612	-0-	-101	-0-	42	1	570	2	N	-0-			60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1609	2	N	-0-			-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1189	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	77	1	1029	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	929	-0-	-187	-0-	66	1	863	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	63	1	823	2	N	-0-			-0-
*03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	139	1	1896	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1929	-0-	-396	-0-	129	1	1800	2	N	-0-			162
11	2070	X	1909	-0-	-161	-0-	127	1	1782	2	N	-0-			162
12	2015	X	1949	-0-	-66	-0-	135	1	1814	2	N	-0-			162
01	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	128	1	1682	2	N	-0-			162
02	1792	N	1778	-0-	-14	-0-	127	1	1651	2	N	-0-			162
03	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	111	1	1515	2	N	-0-			162

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-			10
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-			10
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	19	1	262	2	N	-0-			10
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	2	N	-0-			10
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	13	1	168	2	N	-0-			10
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-			10

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
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	868	2	N	-0-			50
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	2	N	-0-			50
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	N	-0-			50
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	N	-0-			50
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	N	-0-			50
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	74	1	1005	2	N	-0-			50

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
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	346	1	4819	2	N	-0-			32
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	354	1	4970	2	N	-0-			32
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	320	1	4302	2	N	-0-			32
01	4340	X	3432	-0-	-908	-0-	242	1	3190	2	N	-0-			32
02	3920	X	2697	-0-	-1223	-0-	193	1	2504	2	N	-0-			32
03	4340	X	2530	-0-	-1810	-0-	173	1	2357	2	N	-0-			32

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-					50
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

10	2759	X	2031	-0-	-728	-0-	136	1	1895	2	N	-0-					45
11	3450	X	1263	-0-	-2187	-0-	84	1	1179	2	N	-0-					45
12	3565	X	2192	-0-	-1373	-0-	152	1	2040	2	N	-0-					45
01	3565	X	2334	-0-	-1231	-0-	165	1	2169	2	N	-0-					45
02	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	148	1	1922	2	N	-0-					45
03	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	148	1	2022	2	N	-0-					45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

10	2953	N	2876	-0-	-77	-0-	193	1	2683	2	N	-0-					27
11	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	166	1	2337	2	N	-0-					27
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	196	1	2638	2	N	-0-					27
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	208	1	2734	2	N	-0-					27
02	2352	X	1937	-0-	-415	-0-	139	1	1798	2	N	-0-					27
03	2604	X	1024	-0-	-1580	-0-	70	1	954	2	N	-0-					27

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

10	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	194	1	2699	2	N	52					115
							57	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	214	1	3009	2	N	4					119
							4	9									
12	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	163	1	2185	2	N	-0-					119
01	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	167	1	2203	2	N	-0-					119
02	2744	X	2448	-0-	-296	-0-	175	1	2273	2	N	-0-					119
03	3038	X	2022	-0-	-1016	-0-	138	1	1884	2	N	-0-					119

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	159	1	2213	2	N	-0-					85
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	N	-0-					85
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	151	1	2025	2	N	-0-					85
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	140	1	1842	2	N	-0-					85
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	134	1	1733	2	N	-0-					85
*03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	111	1	1513	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	N	-0-					80
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	64	1	893	2	N	-0-					80
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	N	-0-					80
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-					80
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					80
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

10	1953 X	1706	-0-	-247	-0-	114	1	1592	2	N	-0-					29
11	1890 X	1278	-0-	-612	-0-	85	1	1193	2	N	-0-					29
12	1519 X	1432	-0-	-87	-0-	99	1	1333	2	N	-0-					29
01	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	122	1	1605	2	N	-0-					29
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	2	N	-0-					29
*03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	108	1	1473	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	139	1	1941	2	N	-0-					26
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	148	1	2085	2	N	-0-					26
12	2139 N	1987	-0-	-152	-0-	138	1	1849	2	N	-0-					26
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	165	1	2173	2	N	-0-					26
02	2072 N	1864	-0-	-208	-0-	133	1	1731	2	N	-0-					26
03	1984 N	1502	-0-	-482	-0-	103	1	1399	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	2	N	-0-					34
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	N	-0-					34
12	837	N	521	-0-	-316	-0-	36	1	485	2	N	-0-					34
01	868	N	380	-0-	-488	-0-	27	1	353	2	N	-0-					34
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					34
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	68	1	927	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

10	713	N	108	-0-	-605	-0-	7	1	101	2	N	-0-					74
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					74
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	143	1	1989	2	N	-0-					59
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	142	1	1988	2	N	-0-					59
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	128	1	1714	2	N	-0-					59
01	2139	X	1588	-0-	-551	-0-	112	1	1476	2	N	-0-					59
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	147	1	1911	2	N	-0-					59
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	130	1	1778	2	N	-0-					59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	120	1	1665	2	N	-0-					22
11	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	70	1	983	2	N	-0-					22
12	2325	N	1403	-0-	-922	-0-	97	1	1306	2	N	-0-					22
01	1798	N	1188	-0-	-610	-0-	84	1	1104	2	N	-0-					22
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	112	1	1455	2	N	-0-					22
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	133	1	1820	2	N	-0-					22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

10	496	N	102	-0-	-394	-0-	7	1	95	2	N	-0-					94
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	2	N	-0-					94
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-					94
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	N	-0-					94
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	46	1	596	2	N	-0-					94
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	N	-0-					94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

10	5828	X	5285	-0-	-543	-0-	354	1	4931	2	N	-0-					69
11	5490	X	5283	-0-	-207	-0-	351	1	4932	2	N	-0-					69
12	5952	X	5417	-0-	-535	-0-	374	1	5023	2	N	18					87
							20	9									
01	5952	X	4561	-0-	-1391	-0-	322	1	4239	2	N	-0-					87
02	5376	X	4588	-0-	-788	-0-	325	1	4213	2	N	45					132
							50	9									
*03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	399	1	5449	2	N	40					172
							44	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

10	15903	X	11063	-0-	-4840	-0-	11015	2	48	9	N	44					146
11	13410	X	13021	-0-	-389	-0-	12929	2	92	9	N	84	191	1			39
12	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13947	2	77	9	N	70					109
01	12524	X	10306	-0-	-2218	-0-	10253	2	53	9	N	48					157
02	12152	X	8516	-0-	-3636	-0-	8479	2	37	9	N	34					191
03	14012	X	9615	-0-	-4397	-0-	9504	2	111	9	N	101	190	1			102

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					52
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					52
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					52
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					52
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			Y	-0-					52
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					52

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					82
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			Y	-0-					82
12	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-					82
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					82
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	2			Y	-0-					82
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					82

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-				120
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			N	-0-				120
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	115	3	11	9	N	10				130
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	111	3	9	9	N	8				138
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	105	3	24	9	N	22				160
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	102	3	166	9	N	151	301	1		10

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	58	1	1118	2	N	-0-				-0-
11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	53	1	1048	2	N	-0-				-0-
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	50	1	1078	2	N	-0-				-0-
01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	48	1	1051	2	N	-0-				-0-
02	1036	N	1003	-0-	-33	-0-	44	1	959	2	N	-0-				-0-
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	51	1	1037	2	N	-0-				-0-

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

10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

10	806	X	362	-0-	-444	-0-	362	3			N	-0-				190
11	540	X	181	-0-	-359	-0-	181	3			N	-0-				190
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-				190
01	3100	N	4210	-0-	1110	1110	4210	3			N	-0-				190
02	2800	N	13113	-0-	10313	11423	13102	3	11	9	N	10				200
*03	3100	N	10312	-0-	7212	18635	10147	3	165	9	N	150	340	1		10

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					21
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					21
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					21
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					21
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					21
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

10	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4059	-0-	959	959	4059	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

10	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1921	-0-	-239	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1429	-0-	-803	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 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
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	3	14	9	N	13					13
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					13
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					13
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					13
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					13
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	504	1	21	2	N	-0-					45
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	536	1	39	2	N	-0-					45
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	1	1	2	N	-0-					45
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					45
02	532	N	355	-0-	-177	-0-	336	1	19	2	N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1656	1	68	2	N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1214	1	87	2	N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	1	3	2	N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	1	2	2	N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1167	1	67	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	338	-0-	338	338	23	1	315	2	N	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1382	-0-	1382	4225	58	1	1324	2	Y	-0-			-0-
11	2700 N	164	-0-	-2536	1689	7	1	157	2	Y	-0-			-0-
12	1873 N	184	-0-	-1689	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			-0-
01	1395 N	311	-0-	-1084	-0-	13	1	298	2	Y	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	75	1	1002	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2078	-0-	2078	4947	87	1	1991	2	Y	-0-			-0-
11	2700 N	2328	-0-	-372	4575	97	1	2231	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1637	-0-	-1463	3112	68	1	1569	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1402	-0-	-1698	1414	59	1	1343	2	Y	-0-			-0-
02	2207 X	793	-0-	-1414	-0-	47	1	746	2	Y	-0-			-0-
*03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	289	1	3883	2	Y	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	4281	-0-	4281	10580	179	1	4102	2	Y	-0-			-0-
11	12714 X	2134	-0-	-10580	-0-	89	1	2045	2	Y	-0-			-0-
12	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	108	1	2490	2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	1800	-0-	-1920	-0-	76	1	1724	2	Y	-0-			-0-
02	3864 X	2217	-0-	-1647	-0-	132	1	2085	2	Y	-0-			-0-
03	4278 X	816	-0-	-3462	-0-	56	1	760	2	Y	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1760	-0-	1760	4208	73	1	1687	2	Y	-0-			47
11	2700 N	1390	-0-	-1310	2898	58	1	1332	3	Y	-0-			47
12	3100 N	1771	-0-	-1329	1569	74	1	1697	2	Y	-0-			47
01	2538 N	969	-0-	-1569	-0-	41	1	928	2	Y	-0-			47
02	1596 X	626	-0-	-970	-0-	37	1	589	2	Y	-0-			47
03	1767 X	384	-0-	-1383	-0-	27	1	357	2	Y	-0-			47

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	237	-0-	237	706	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	1231 N	525	-0-	-706	-0-	22	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	4828	-0-	1728	1728	203	1	4625	3	Y	-0-					-0-
02	2069 N	341	-0-	-1728	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	384	-0-	-484	-0-	27	1	357	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

10	DLQ G-10	2193	-0-	2193	6191	91	1	2102	2	Y	-0-					-0-
11	2700 N	2683	-0-	-17	6174	112	1	2571	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3496	-0-	396	6570	146	1	3350	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2314	-0-	-786	5784	97	1	2217	2	Y	-0-					-0-
02	8190 X	2406	-0-	-5784	-0-	144	1	2262	2	Y	-0-					-0-
03	3503 X	2858	-0-	-645	-0-	198	1	2660	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	128	1	2949	2	Y	-0-					-0-
11	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	106	1	2438	2	Y	-0-					-0-
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	151	1	3476	2	Y	-0-					-0-
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	123	1	2803	2	Y	-0-					-0-
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	164	1	2578	2	Y	-0-					-0-
*03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	255	1	3430	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1680 N	667	-0-	-1013	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	1488 N	766	-0-	-722	-0-	32	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	1364 N	366	-0-	-998	-0-	15	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	140	-0-	-476	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	167	-0-	-608	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

10	DLQ G-10	2434	-0-	2434	8023	102	1	2332	2	Y	-0-					-0-
11	2700 N	2050	-0-	-650	7373	86	1	1964	2	Y	-0-					-0-
12	9836 X	2463	-0-	-7373	-0-	103	1	2360	2	Y	-0-					-0-
01	2728 X	2139	-0-	-589	-0-	90	1	2049	2	Y	-0-					-0-
02	3360 X	2402	-0-	-958	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-					-0-
*03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	184	1	2477	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

10	DLQ G-10	779	-0-	779	2731	32	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	2700 N	694	-0-	-2006	725	29	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	2452 N	1727	-0-	-725	-0-	72	1	1655	2	Y	-0-					-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	49	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	584	-0-	-60	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	731	-0-	-1005	-0-	51	1	680	2	Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

10	DLQ G-10	1850	-0-	1850	5645	77	1	1773	2	Y	-0-					-0-
11	2700 N	1572	-0-	-1128	4517	66	1	1506	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	2868	-0-	-232	4285	120	1	2748	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2187	-0-	-913	3372	92	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	5298 X	1926	-0-	-3372	-0-	115	1	1811	2	Y	-0-					-0-
*03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	221	1	2973	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
10	4907 R	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
11	6070 R	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
12	4317 R	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
01	4898 #	4736	-0-	-162	-0-	4735	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	5656	4903	-0-	-753	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
03	6262	4271	-0-	-1991	-0-	4271	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

10	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					75
11	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					75
12	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					75
01	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					75
02	756 N	651	-0-	-105	-0-	651	3			N	-0-					75
03	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	3			N	-0-					75

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					12
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					12
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					12
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					12
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

10	1457 N	981	-0-	-476	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	858	-0-	-192	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	748	-0-	-430	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	992 N	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	812 N	525	-0-	-287	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	744 N	588	-0-	-156	-0-	588	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

10	682 N	338	-0-	-344	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	426	-0-	-714	-0-	425	3	1	9	N	1					1
12	651 N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					1
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					1
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					1
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU 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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	837	3	3	9	N	3					3
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					3
01	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					3
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757	3			N	-0-					3
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	N	5					5
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	445	3	8	9	N	7					12

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	750 N	409	-0-	-341	-0-	406	3	3	9	N	3					3
12	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					3
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					3
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					3
03	651 N	409	-0-	-242	-0-	409	3			N	-0-					3

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					30
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					30
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					30
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU 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
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					83
11	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			N	-0-					83
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					83
01	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					83
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					83
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	3	1	9	N	1					100
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					100
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3080	3	7	9	N	6					106
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2905	3	4	9	N	4					110
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2785	3	7	9	N	6					116
*03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3272	3	4	9	N	4					120

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1574	2	N	-0-					48
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	121	1	1587	2	N	9					57
							10	9									
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	118	1	1603	2	N	10					67
							11	9									
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	133	1	1793	2	N	3					70
							3	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	110	1	1452	2	N	15					85
							17	9									
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	135	1	1753	2	N	38					123
							42	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

10	3017	N	2993	-0-	-24	-0-	205	1	2788	2	N	-0-					50
11	3000	N	3047	-0-	47	47	215	1	2832	2	N	-0-					50
12	3337	X	3290	-0-	-47	-0-	226	1	3064	2	N	-0-					50
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	218	1	2949	2	N	-0-					50
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	202	1	2657	2	N	-0-					50
*03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	215	1	2802	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

10	403	N	308	-0-	-95	-0-	21	1	287	2	N	-0-					23
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	2	N	-0-					23
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					23
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					23
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					23
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					23

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
10	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	153	1	2082	2	N	6					52
							7	9									
11	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	136	1	1795	2	N	2	25	1			29
							2	9									
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	160	1	2179	2	N	2					31
							2	9									
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	127	1	1723	2	N	2					33
							2	9									
02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	134	1	1767	2	N	21					54
							23	9									
*03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	142	1	1852	2	N	13					67
							14	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

10	775	N	708	-0-	-67	-0-	48	1	658	2	N	2					61
							2	9									
11	780	N	635	-0-	-145	-0-	45	1	590	2	N	-0-	7	1			54
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	45	1	608	2	N	-0-					54
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	45	1	605	2	N	1					55
							1	9									
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	41	1	546	2	N	-0-					55
03	651	N	419	-0-	-232	-0-	30	1	388	2	N	1					56
							1	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	248	1	701	2	N	-0-					28
11	990	N	927	-0-	-63	-0-	240	1	687	2	N	-0-					28
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	248	1	723	2	N	-0-					28
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	248	1	649	2	N	-0-					28
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	224	1	652	2	N	-0-					28
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	240	1	608	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	2	N	3					90
							3	9									
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	3	12	1			81
							3	9									
12	1178	N	961	-0-	-217	-0-	66	1	895	2	N	-0-					81
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	100	1	1346	2	N	9					90
							10	9									
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	1126	2	N	-0-					90
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	2	N	7					97
							8	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	106	1	1441	2	N	-0-					87
11	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	104	1	1367	2	N	13					100
							14	9									
12	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	97	1	1323	2	N	7					107
							8	9									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	108	1	1467	2	N	18					125
							20	9									
02	1400	N	1180	-0-	-220	-0-	82	1	1085	2	N	12					137
							13	9									
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	111	1	1446	2	N	5					142
							6	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	509	1	6927	2	N	45					234
							50	9									
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	507	1	6679	2	N	50	73	1			211
							55	9									
12	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	510	1	6917	2	N	34					245
							37	9									
01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	471	1	6366	2	N	72	184	1			133
							79	9									
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	499	1	6576	2	N	41					174
							45	9									
*03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	482	1	6272	2	N	23					197
							25	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	N	-0-					25
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	756	2	N	-0-					25
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	817	2	N	-0-					25
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	738	2	N	-0-					25
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	N	2					27
							2	9									
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	51	1	666	2	N	-0-					27

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					126
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	2	N	-0-					126
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-					126
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					126
02	504	N	368	-0-	-136	-0-	368	2			N	-0-					126
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					126

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					94
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					94
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					94
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					94
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					94
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

10	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					124
11	570 N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	-0-					124
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					124
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					124
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					124
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					124

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	202	2	N	-0-					-0-
11	270 N	103	-0-	-167	-0-	35	1	68	2	N	-0-					-0-
12	341 N	167	-0-	-174	-0-	6	1	161	2	N	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	77	1	494	2	N	-0-					-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	2	N	-0-					-0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

10	527 N	125	-0-	-402	-0-	25	1	100	2	N	-0-					35
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					35
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					35
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	217 N	9	-0-	-208	-0-	2	1	7	2	N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	N	-0-			127
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	2	1	4	2	N	-0-			127
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	2	N	-0-			127
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			127
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			127
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

10	341 N	283	-0-	-58	-0-	56	1	227	2	N	-0-			-0-
11	510 N	169	-0-	-341	-0-	58	1	111	2	N	-0-			-0-
12	589 N	217	-0-	-372	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	51	1	733	2	N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	99	1	629	2	N	-0-			-0-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	115	1	428	2	N	-0-			-0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	164	2	N	-0-			-0-
11	240 N	3	-0-	-237	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
12	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	N	-0-			-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	25	1	94	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

10	16146	14645	-0-	-1501	-0-	212	1	14433	2	N	-0-			-0-
11	18080	15400	-0-	-2680	-0-	223	1	15177	2	N	-0-			-0-
12	16636	14890	-0-	-1746	-0-	216	1	14674	2	N	-0-			-0-
01	15578	14361	-0-	-1217	-0-	209	1	14152	2	N	-0-			-0-
02	11960	11916	-0-	-44	-0-	173	1	11743	2	N	-0-			-0-
03	13144	10331	-0-	-2813	-0-	149	1	10182	2	N	-0-			-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	84	1	1722	2	Y	1					9
							1	9									
11	870	N	678	-0-	-192	-0-	33	1	643	2	Y	2					11
							2	9									
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	91	1	1915	2	Y	2					13
							2	9									
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	93	1	1923	2	Y	2					15
							2	9									
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	69	1	1373	2	Y	6					21
							7	9									
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	83	1	1632	2	Y	1					22
							1	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

10	16902	X	5808	-0-	-11094	-0-	5790	3	18	9	Y	16					128
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5139	3	19	9	Y	17					145
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6549	3	22	9	Y	20					165
01	6355	X	4429	-0-	-1926	-0-	4409	3	20	9	Y	18					183
02	5740	X	5131	-0-	-609	-0-	5106	3	25	9	Y	23					206
03	6355	X	5400	-0-	-955	-0-	5328	3	72	9	Y	65	181	1			90

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3165	-0-	365	365	3165	2			N	-0-					-0-
*03	3013 N	2648	-0-	-365	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

10	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3728	2	11	9	N	10					78
11	3900 X	3147	-0-	-753	-0-	3134	2	13	9	N	12					90
12	4030 X	3479	-0-	-551	-0-	3446	2	33	9	N	30					120
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5278	2	33	9	N	30					150
02	3388 X	2750	-0-	-638	-0-	2717	2	33	9	N	30					180
*03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6175	2	87	9	N	79	192	1			67

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					23
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					23
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					23
01	713	N	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-					23
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					23
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4378	-0-	-182	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5685	-0-	-75	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4795	-0-	-1281	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5144	-0-	-344	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5102	-0-	-788	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					108
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					108
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					108
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					108
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					108
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	476	N	298	-0-	-178	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	837	N	453	-0-	-384	-0-	453	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					117
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	N	-0-					2
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	-0-					2
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	-0-					2
01	434	N	199	-0-	-235	-0-	10	1	189	2	N	-0-					2
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	14	1	250	2	N	-0-					2
03	465	N	332	-0-	-133	-0-	18	1	314	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

10	10199	X	7250	-0-	-2949	-0-	287	1	6963	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7916	-0-	-274	-0-	295	1	7621	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8040	-0-	-609	-0-	356	1	7684	2	N	-0-					-0-
01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	435	1	8306	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7646	-0-	-166	-0-	400	1	7246	2	N	-0-					-0-
*03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	467	1	8023	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	93	1	1270	2	N	-0-					50
11	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	72	1	948	2	N	-0-					50
12	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	80	1	1090	2	N	-0-					50
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	105	1	1419	2	N	-0-					50
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	2	N	-0-					50
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	107	1	1393	2	N	-0-					50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					89
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	276	1	1990	2	N	-0-					26
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	236	1	2107	2	N	-0-					26
12	961	N	701	-0-	-260	-0-	70	1	631	2	N	-0-					26
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	105	1	872	2	N	-0-					26
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	125	1	754	2	N	-0-					26
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	115	1	870	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

10	837	N	273	-0-	-564	-0-	39	1	234	2	N	-0-					-0-
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	42	1	242	2	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	2	N	-0-					-0-
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	23	1	139	2	N	-0-					-0-
02	252	N	6	-0-	-246	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	187	1	1351	2	N	-0-			1
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	182	1	1628	2	N	-0-			1
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	154	1	1384	2	N	-0-			1
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	157	1	1303	2	N	-0-			1
02	1036	N	836	-0-	-200	-0-	119	1	717	2	N	-0-			1
03	1147	N	572	-0-	-575	-0-	67	1	505	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	242	1	1451	2	N	-0-			-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	222	1	1290	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	244	1	1433	2	N	-0-			-0-
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	407	1	2491	2	N	-0-			-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	317	1	1791	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	757	-0-	-917	-0-	108	1	649	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	218	1	1312	2	N	-0-			-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	178	1	1032	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	878	-0-	-517	-0-	128	1	750	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	173	1	1060	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	844	-0-	-276	-0-	127	1	717	2	N	-0-			-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	121	1	727	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
10	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	201	1	1205	2	N	-0-			12
11	1650	N	1275	-0-	-375	-0-	187	1	1088	2	N	-0-			12
12	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	214	1	1255	2	N	-0-			12
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	175	1	1070	2	N	-0-			12
02	1204	N	882	-0-	-322	-0-	133	1	749	2	N	-0-			12
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	292	1	1751	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
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	145	1	1045	2	N	-0-			12
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	112	1	996	2	N	-0-			12
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	154	1	1384	2	N	-0-			12
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	159	1	1322	2	N	-0-			12
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	134	1	808	2	N	-0-			12
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	147	1	1110	2	N	-0-			12

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
10	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	275	1	1650	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	1954	-0-	-506	-0-	287	1	1667	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	336	1	1973	2	N	-0-			-0-
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	327	1	2004	2	N	-0-			-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	317	1	1788	2	N	-0-			-0-
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	334	1	2005	2	N	-0-			-0-

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
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	31	1	204	2	N	-0-			67
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	43	1	251	2	N	-0-			67
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	2	N	-0-			67
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	43	1	292	2	N	-0-			67
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	-0-			67
03	341	N	160	-0-	-181	-0-	21	1	139	2	N	-0-			67

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	278	1	1667	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	286	1	1665	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	186	1	1094	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1478	-0-	-475	-0-	207	1	1271	2	N	-0-			-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	289	1	1630	2	N	-0-			-0-
*03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	316	1	1897	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	118	-0-	-998	-0-	14	1	104	2	N	-0-			40
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	133	1	1189	2	N	-0-			40
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	172	1	1543	2	N	-0-			40
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	121	1	1005	2	N	-0-			40
02	1008	N	748	-0-	-260	-0-	106	1	642	2	N	-0-			40
03	1116	N	906	-0-	-210	-0-	106	1	800	2	N	-0-			40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	-0-			-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	193	1	1120	2	N	-0-			-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	273	1	1605	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	936	-0-	-428	-0-	131	1	805	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1016	-0-	-216	-0-	153	1	863	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	165	1	989	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	219	1	1314	2	N	-0-			-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	242	1	1407	2	N	-0-			-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	263	1	1545	2	N	-0-			-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	251	1	1541	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1325	-0-	-215	-0-	199	1	1126	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	204	1	1225	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-			3
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-			3
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-			3
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			3
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-			3
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	352	1	2116	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	313	1	1817	2	N	-0-			-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	196	1	1151	2	N	-0-			-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	281	1	1722	2	N	-0-			-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	238	1	1342	2	N	-0-			-0-
*03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	403	1	2419	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	105	1	632	2	N	-0-			-0-
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	90	1	526	2	N	-0-			-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	106	1	625	2	N	-0-			-0-
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	98	1	599	2	N	-0-			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	99	1	560	2	N	-0-			-0-
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	115	1	689	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 #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	138	-0-	138	138	21	1	117	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	435	-0-	435	573	62	1	373	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	816	-0-	-238	-0-	99	1	717	2	N	-0-					3
11	1020 N	648	-0-	-372	-0-	65	1	583	2	N	-0-					3
12	1054 N	487	-0-	-567	-0-	49	1	438	2	N	-0-					3
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	2	N	-0-					3
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	82	1	495	2	N	-0-					3
*03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	194	1	1471	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	222	1	1336	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1306	-0-	-284	-0-	192	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	234	1	1375	2	N	-0-					-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	230	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	200	1	1128	2	N	-0-					-0-
*03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	237	1	1421	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1710	-0-	-336	-0-	244	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1682	-0-	-208	-0-	247	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	322	1	1894	2	N	-0-					-0-
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	321	1	1968	2	N	-0-					-0-
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	312	1	1759	2	N	-0-					-0-
03	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	296	1	1779	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	2346	-0-	-444	-0-	335	1	2011	2	N	-0-					-0-
11	2700 X	2270	-0-	-430	-0-	333	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	2728 X	2680	-0-	-48	-0-	390	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	2697 X	2352	-0-	-345	-0-	330	1	2022	2	N	-0-					-0-
02	2128 N	2079	-0-	-49	-0-	313	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	2666 N	2566	-0-	-100	-0-	366	1	2200	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	237	1	1420	2	N	-0-					-0-
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	265	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	250	1	1469	2	N	-0-					-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	241	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1148 N	1141	-0-	-7	-0-	172	1	969	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	144	1	864	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	93	1	559	2	N	-0-					-0-
11	690 N	505	-0-	-185	-0-	74	1	431	2	N	-0-					-0-
12	713 N	528	-0-	-185	-0-	77	1	451	2	N	-0-					-0-
01	651 N	421	-0-	-230	-0-	59	1	362	2	N	-0-					-0-
02	476 N	337	-0-	-139	-0-	51	1	286	2	N	-0-					-0-
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	93	1	557	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 #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	269	1	1748	2	N	-0-			104
11	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	243	1	1413	2	N	-0-			104
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	232	1	1567	2	N	-0-			104
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	280	1	1889	2	N	-0-			104
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	251	1	1680	2	N	-0-			104
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	286	1	1901	2	N	-0-			104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-			3
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-			3
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	633	2	N	-0-			3
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	75	1	621	2	N	-0-			3
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	N	-0-			3
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	57	1	431	2	N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

10	1085	N	740	-0-	-345	-0-	90	1	650	2	N	-0-			20
11	990	N	651	-0-	-339	-0-	66	1	585	2	N	-0-			20
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	96	1	859	2	N	-0-			20
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	96	1	800	2	N	-0-			20
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	82	1	497	2	N	-0-			20
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	103	1	783	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	129	1	3139	2	N	-0-			-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	113	1	2921	2	N	-0-			-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	146	1	3150	2	N	-0-			-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	167	1	3197	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2484	-0-	-288	-0-	130	1	2354	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	156	1	2677	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			77
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-			77
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-			77
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			77
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			77

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
10	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	744	1	4841	2	N	-0-			168
11	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	767	1	4463	2	N	-0-			168
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	725	1	4895	2	N	-0-			168
01	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	704	1	4756	2	N	-0-			168
02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	653	1	4366	2	N	-0-			168
*03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	708	1	4714	2	N	14			182
						15	9							

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	2	N	-0-			-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	N	-0-			-0-
12	930 N	820	-0-	-110	-0-	36	1	784	2	N	-0-			-0-
01	961 N	635	-0-	-326	-0-	32	1	603	2	N	-0-			-0-
02	896 N	444	-0-	-452	-0-	23	1	421	2	N	-0-			-0-
03	806 N	534	-0-	-272	-0-	29	1	505	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			84
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	2	N	-0-			84
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	N	-0-			84
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-			84
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-			84
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

10	2139 N	1642	-0-	-497	-0-	200	1	1442	2	N	-0-			19
11	2070 N	1728	-0-	-342	-0-	174	1	1554	2	N	-0-			19
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	217	1	1956	2	N	-0-			19
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	208	1	1723	2	N	-0-			19
02	1624 N	1267	-0-	-357	-0-	180	1	1087	2	N	-0-			19
03	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	228	1	1727	2	N	-0-			19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	668	1	4342	2	N	-0-			62
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	704	1	4095	2	N	-0-			62
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	629	1	4245	2	N	-0-			62
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	661	1	4471	2	N	-0-			62
02	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	598	1	3998	2	N	-0-			62
*03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	662	1	4405	2	N	-0-			62

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

10	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	1002	1	24356	2	N	-0-			-0-
11	21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	794	1	20472	2	N	-0-			-0-
12	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	824	1	17783	2	N	-0-			-0-
01	18228 X	10995	-0-	-7233	-0-	547	1	10448	2	N	-0-			-0-
02	16464 X	6940	-0-	-9524	-0-	363	1	6577	2	N	-0-			-0-
03	18228 X	3398	-0-	-14830	-0-	187	1	3211	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 #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	467	1	11359	2	N	-0-			-0-
11	10350 X	10069	-0-	-281	-0-	376	1	9693	2	N	-0-			-0-
12	11625 X	10210	-0-	-1415	-0-	452	1	9758	2	N	-0-			-0-
01	11625 X	8855	-0-	-2770	-0-	440	1	8415	2	N	-0-			-0-
02	10500 X	8803	-0-	-1697	-0-	461	1	8342	2	N	-0-			-0-
03	11625 X	11601	-0-	-24	-0-	639	1	10962	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

10	4619 X	4387	-0-	-232	-0-	173	1	4214	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	3513	-0-	-897	-0-	131	1	3382	2	N	-0-			-0-
12	4092 X	3005	-0-	-1087	-0-	133	1	2872	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	3752	-0-	-650	-0-	187	1	3565	2	N	-0-			-0-
02	3976 X	3765	-0-	-211	-0-	197	1	3568	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	4235	-0-	-167	-0-	233	1	4002	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

10	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	752	1	18272	2	N	-0-			-0-
11	28852 X	28852	-0-	-0-	-0-	1077	1	27775	2	N	-0-			-0-
12	19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	847	1	18263	2	N	-0-			-0-
01	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	803	1	15341	2	N	-0-			-0-
02	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	754	1	13644	2	N	-0-			-0-
*03	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	771	1	13240	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	1	N	-0-			16
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	1	N	-0-			16
12	1333	N	757	-0-	-576	-0-	757	1	N	-0-			16
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	1	N	-0-			16
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1	N	-0-			16
03	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	1	N	-0-			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1	N	-0-			6
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	-0-			6
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	1	N	-0-			6
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	1	N	-0-			6
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	1	N	-0-			6
03	1302	N	928	-0-	-374	-0-	928	1	N	-0-			6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	1			N	-0-			-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	1			N	-0-			-0-
12	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	1			N	-0-			-0-
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	1			N	-0-			-0-
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	1			N	-0-			-0-
03	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1464	1			N	-0-			-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	1	6	9	N	5	187	1	16
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	1	3	9	N	3			19
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2256	1	2	9	N	2			21
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	1	1	9	N	1			22
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	1			N	-0-			22
03	2263 N	1670	-0-	-593	-0-	1668	1	2	9	N	2			24

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

10	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
11	930 N	659	-0-	-271	-0-	659	3			N	-0-			-0-
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	913	-0-	-234	-0-	913	3			N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-			-0-
11	1740 N	1664	-0-	-76	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
01	1767 N	1541	-0-	-226	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
02	1540 N	1491	-0-	-49	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
03	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-			-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	-0-			-0-
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	34	1	327	3	N	-0-			-0-
12	558 N	310	-0-	-248	-0-	43	1	267	3	N	-0-			-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	3	N	-0-			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512	3	N	-0-			-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	79	1	1104	3	N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	799	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	595	-0-	-583	-0-	83	1	512	3	N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	812	N	655	-0-	-157	-0-	63	1	592	3	N	-0-					-0-
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680	3	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			Y	-0-					44
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					44
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					44
01	2542	N	1276	-0-	-1266	-0-	1276	3			Y	-0-					44
02	2800	N	3509	-0-	709	709	3509	3			Y	-0-					44
*03	3100	N	3017	-0-	-83	626	3017	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2137	3			Y	-0-					19
11	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	2042	3			Y	-0-					19
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					19
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					19
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					19
03	2387	X	2306	-0-	-81	-0-	2306	3			Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					76
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					76
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			Y	-0-					76
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3731	3	1	9	Y	1	1	1			76
02	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	3357	3			Y	-0-					76
*03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					76

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
*03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	3	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	3	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	687	-0-	-274	-0-	687	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

10	1829	N	351	-0-	-1478	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	30	-0-	-1590	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	184	-0-	-1676	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 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
10	1519	N	981	-0-	-538	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	922	-0-	-518	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	677	-0-	-315	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	501	-0-	-199	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
*03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2013	-0-	-267	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3208	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
*03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	944	-0-	-148	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	750	-0-	-273	-0-	750	3			N	-0-					-0-

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
10	5642	X	4840	-0-	-802	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5003	-0-	-639	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	5272	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
*03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1493	-0-	-19	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1595	-0-	-172	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3744	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3276	X	1857	-0-	-1419	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 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
10	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	510	N	335	-0-	-175	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

10	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1959	-0-	-281	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2457	-0-	-519	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3164	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

10	1085	N	190	-0-	-895	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	980	N	381	-0-	-599	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	242	-0-	-843	-0-	242	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
11	990 N	810	-0-	-180	-0-	810	3	N	-0-			-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	670	-0-	-911	-0-	670	3	N	-0-			-0-
02	1848 N	509	-0-	-1339	-0-	509	3	N	-0-			-0-
03	1488 N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3	N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

10	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3	N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
11	930 N	360	-0-	-570	-0-	360	3	N	-0-			-0-
12	899 N	666	-0-	-233	-0-	666	3	N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	585	-0-	-451	-0-	585	3	N	-0-			-0-
03	651 N	363	-0-	-288	-0-	363	3	N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
11	930 N	597	-0-	-333	-0-	597	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1111	-0-	-532	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3248	-0-	148	148	3248	2	N	-0-			-0-
02	1691 N	1543	-0-	-148	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
*03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

10	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	441	-0-	-759	-0-	441	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

10	1519 N	828	-0-	-691	-0-	828	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	515	-0-	-655	-0-	515	2	N	-0-			-0-
12	2263 N	1065	-0-	-1198	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-			-0-
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
*03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	864	-0-	-66	-0-	46	1	818	2	Y	-0-			1
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	40	1	733	2	Y	-0-			1
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	41	1	779	2	Y	-0-			1
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	-0-			1
02	728 N	713	-0-	-15	-0-	35	1	678	2	Y	-0-			1
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	2			3
						2	9							

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	419	-0-	-181	-0-	22	1	397	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-			-0-
03	434 X	79	-0-	-355	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	92	1	1634	2	Y	-0-			82
11	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	84	1	1542	2	Y	-0-			82
12	1488 N	642	-0-	-846	-0-	32	1	610	2	Y	-0-			82
01	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	78	1	1518	2	Y	-0-			82
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	89	1	1719	2	Y	-0-			82
*03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1671	2	Y	-0-			82

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	50	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	631	-0-	-265	-0-	31	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	769	-0-	-254	-0-	38	1	731	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	106	1	1884	2	Y	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	101	1	1839	2	Y	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	101	1	1931	2	Y	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1897	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1765	-0-	-55	-0-	87	1	1678	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	95	1	1852	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	35	1	621	2	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	28	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	148	-0-	-182	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	51	1	906	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	49	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	804	-0-	-219	-0-	40	1	764	2	Y	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	Y	-0-					-0-
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

10	T. A.		308	-0-	308	962	16	1	292	2	Y	-0-					18
11	1242	X	280	-0-	-962	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					18
12	291	X	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					18
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					18
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					18
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

10	6417	X	3501	-0-	-2916	-0-	186	1	3315	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	3324	-0-	-1836	-0-	172	1	3152	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	3131	-0-	-1612	-0-	155	1	2976	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	2850	-0-	-1335	-0-	140	1	2710	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2461	-0-	-1011	-0-	121	1	2340	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2610	-0-	-893	-0-	128	1	2482	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	114	1	2043	2	Y	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	2	Y	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	102	1	1960	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	94	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1625	-0-	-335	-0-	80	1	1545	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1664	-0-	-506	-0-	81	1	1583	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	209	-0-	-155	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	83	1	1474	2	Y	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	74	1	1356	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	63	1	1218	2	Y	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	2	Y	-0-					-0-
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	65	1	1269	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	91	1	1618	2	Y	-0-					-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	85	1	1556	2	Y	-0-					-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1308	-0-	-397	-0-	64	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	1540 N	861	-0-	-679	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
*03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 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
10	2201 N	2144	-0-	-57	-0-	114	1	2030	2	Y	-0-					-0-
11	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	108	1	1965	2	Y	-0-					-0-
12	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	102	1	1967	2	Y	-0-					-0-
01	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	103	1	2003	2	Y	-0-					-0-
02	1932 N	1852	-0-	-80	-0-	91	1	1761	2	Y	-0-					-0-
*03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	928	-0-	-32	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	Y	-0-					-0-
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 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
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	116	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	94	1	1714	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1898	-0-	-272	-0-	94	1	1804	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	89	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1283	-0-	-677	-0-	63	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1083	-0-	-1087	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

10	1364	X	1155	-0-	-209	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	1126	-0-	-194	-0-	58	1	1068	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	1130	-0-	-17	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	1129	-0-	-18	-0-	55	1	1074	2	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

10	2914	X	1962	-0-	-952	-0-	104	1	1858	2	Y	-0-					-0-
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	304	1	5558	2	Y	-0-					-0-
12	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	261	1	5008	2	Y	-0-					-0-
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	231	1	4490	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	4194	-0-	-1266	-0-	206	1	3988	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4316	-0-	-1729	-0-	211	1	4105	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-					38
11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	64	1	1166	2	Y	-0-					38
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	108	1	2069	2	Y	-0-					38
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	2	Y	-0-					38
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	111	1	2143	2	Y	-0-					38
03	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-					38

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

10	5487	X	5106	-0-	-381	-0-	271	1	4835	2	Y	-0-					-0-
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	266	1	4859	2	Y	-0-					-0-
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	257	1	4937	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	247	1	4801	2	Y	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	220	1	4249	2	Y	-0-					-0-
*03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	240	1	4666	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	91	1	1664	2	N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	88	1	1699	2	N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	85	1	1655	2	N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	N	-0-					-0-
*03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

10	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	101	1	1797	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	92	1	1681	2	N	-0-			-0-
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	92	1	1780	2	N	-0-			-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	88	1	1710	2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

10	1426 N	1090	-0-	-336	-0-	58	1	1032	2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	71	1	1303	2	Y	-0-			-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1	1353	2	Y	-0-			-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	2	Y	-0-			-0-
02	1288 N	1175	-0-	-113	-0-	58	1	1117	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	991	-0-	-435	-0-	48	1	943	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	2	N	-0-			-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	71	1	1292	2	N	-0-			-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	58	1	1135	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	953	-0-	-307	-0-	47	1	906	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	49	1	952	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

10	3069 X	2624	-0-	-445	-0-	139	1	2484	2	Y	1			48
						1	9							
11	2820 X	1966	-0-	-854	-0-	102	1	1858	2	Y	5			53
						6	9							
12	2852 X	882	-0-	-1970	-0-	43	1	826	2	Y	12			65
						13	9							
01	2790 X	1032	-0-	-1758	-0-	51	1	981	2	Y	-0-			65
02	1848 N	895	-0-	-953	-0-	44	1	851	2	Y	-0-			65
03	868 N	644	-0-	-224	-0-	31	1	610	2	Y	3			68
						3	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	213	-0-	-1027	-0-	11	1	202	2	Y	-0-			33
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1625	2	Y	-0-			33
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1454	2	Y	4			37
							4	9							
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1	1407	2	Y	-0-			37
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	64	1	1233	2	Y	-0-			37
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-			37

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

10	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	152	1	2713	2	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	175	1	3205	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3493	-0-	-10	-0-	173	1	3320	2	Y	-0-			-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	180	1	3499	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3252	-0-	-24	-0-	160	1	3092	2	Y	-0-			-0-
*03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	186	1	3609	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	104	1	1853	2	Y	-0-			-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	97	1	1780	2	Y	-0-			-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-			-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1717	2	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1613	-0-	-151	-0-	79	1	1534	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	77	1	1501	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	66	1	1171	2	Y	-0-			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	2	Y	-0-			-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	50	1	978	2	Y	-0-			-0-
02	1092	N	971	-0-	-121	-0-	48	1	923	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	977	-0-	-201	-0-	48	1	929	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	285	1	5086	2	Y	-0-			14
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	219	1	3994	2	Y	-0-			14
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	224	1	4297	2	Y	-0-			14
01	5363	X	4175	-0-	-1188	-0-	205	1	3970	2	Y	-0-			14
02	4844	X	3783	-0-	-1061	-0-	186	1	3597	2	Y	-0-			14
03	5363	X	4081	-0-	-1282	-0-	200	1	3881	2	Y	-0-			14

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

10	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	200	1	3564	2	Y	-0-			15
11	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	187	1	3420	2	Y	-0-			15
12	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	182	1	3488	2	Y	-0-			15
01	3937	X	3597	-0-	-340	-0-	176	1	3421	2	Y	-0-			15
02	3416	X	3170	-0-	-246	-0-	156	1	3014	2	Y	-0-			15
03	3751	X	2962	-0-	-789	-0-	145	1	2817	2	Y	-0-			15

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1798	-0-	-434	-0-	95	1	1703	2	Y	-0-					20
11	2160	X	1485	-0-	-675	-0-	77	1	1407	2	Y	1					21
							1	9									
12	2046	X	1894	-0-	-152	-0-	93	1	1793	2	Y	7					28
							8	9									
01	2046	X	1839	-0-	-207	-0-	90	1	1749	2	Y	-0-					28
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	79	1	1519	2	Y	-0-					28
*03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	92	1	1792	2	Y	14					42
							15	9									

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	128	1	2278	2	Y	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	106	1	1940	2	Y	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	109	1	2100	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	111	1	2162	2	Y	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	98	1	1902	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	107	1	2076	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

10	3503	X	3172	-0-	-331	-0-	168	1	3004	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	165	1	3019	2	Y	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1	3423	2	Y	-0-					-0-
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	169	1	3271	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	3001	-0-	-23	-0-	148	1	2853	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	160	1	3103	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	2	Y	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	82	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	79	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1415	-0-	-69	-0-	70	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	70	1	1370	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

10	12431	X	10210	-0-	-2221	-0-	571	1	9639	2	Y	-0-					-0-
11	11400	X	8821	-0-	-2579	-0-	486	1	8335	2	Y	-0-					-0-
12	11346	X	9094	-0-	-2252	-0-	480	1	8614	2	Y	-0-					-0-
01	11191	X	7940	-0-	-3251	-0-	419	1	7521	2	Y	-0-					-0-
02	9800	X	7015	-0-	-2785	-0-	350	1	6665	2	Y	-0-					-0-
03	10199	X	6976	-0-	-3223	-0-	341	1	6635	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1210	-0-	-1487	-0-	64	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2075	-0-	-535	-0-	108	1	1967	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1881	-0-	-134	-0-	93	1	1788	2	Y	-0-					-0-
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	114	1	2207	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1415	-0-	-517	-0-	70	1	1345	2	Y	-0-					-0-
*03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	109	1	2122	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	44	1	848	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	41	1	805	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

10	403	X	246	-0-	-157	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	224	X	74	-0-	-150	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	37	-0-	-211	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

10	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	115	1	2049	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	107	1	1960	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	107	1	2058	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	105	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	92	1	1787	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	100	1	1947	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

10	1767	X	834	-0-	-933	-0-	44	1	790	2	Y	-0-					20
11	1710	X	1071	-0-	-639	-0-	56	1	1015	2	Y	-0-					20
12	1705	X	1047	-0-	-658	-0-	52	1	995	2	Y	-0-					20
01	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	59	1	1150	2	Y	-0-					20
02	1372	X	1110	-0-	-262	-0-	55	1	1055	2	Y	-0-					20
*03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	-0-					20

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

10	992	N	824	-0-	-168	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	729	-0-	-171	-0-	38	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	668	-0-	-169	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	22	-0-	-815	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	25	-0-	-647	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	13	-0-	-669	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

10	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	159	1	2846	2	Y	-0-					15
11	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	149	1	2724	2	Y	-0-					15
12	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	145	1	2776	2	Y	-0-					15
01	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	144	1	2787	2	Y	-0-					15
02	2716	X	2451	-0-	-265	-0-	121	1	2330	2	Y	-0-					15
03	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	134	1	2609	2	Y	-0-					15

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	167	1	2981	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	161	1	2942	2	Y	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	157	1	3008	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	141	1	2739	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2586	-0-	-298	-0-	127	1	2459	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	142	1	2759	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

10	744	N	738	-0-	-6	-0-	39	1	699	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	514	-0-	-230	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	94	1	1800	2	Y	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	93	1	1796	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	82	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

10	868	N	850	-0-	-18	-0-	45	1	805	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	42	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					-0-
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	93	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	84	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1503	-0-	-264	-0-	74	1	1429	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	79	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	70	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	64	1	1235	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	98	1	1743	2	Y	-0-					-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	86	1	1574	2	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1356	-0-	-184	-0-	67	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	945	-0-	-605	-0-	46	1	899	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

10	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	289	1	5150	2	Y	-0-			-0-
11	5430 X	5199	-0-	-231	-0-	270	1	4929	2	Y	-0-			-0-
12	5611 X	5220	-0-	-391	-0-	258	1	4962	2	Y	-0-			-0-
01	5611 X	4928	-0-	-683	-0-	242	1	4686	2	Y	-0-			-0-
02	5012 X	4695	-0-	-317	-0-	231	1	4464	2	Y	-0-			-0-
03	5425 X	4940	-0-	-485	-0-	242	1	4698	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	115	1	1226	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	121	1	1215	2	Y	-0-			-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	111	1	1239	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	74	1	1118	2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	88	1	1084	2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	109	1	1144	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

10	2759 X	2532	-0-	-227	-0-	134	1	2398	2	Y	-0-			65
11	2610 X	2372	-0-	-238	-0-	123	1	2249	2	Y	-0-			65
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	130	1	2490	2	Y	-0-			65
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	125	1	2424	2	Y	-0-			65
02	2296 X	2261	-0-	-35	-0-	111	1	2150	2	Y	-0-			65
03	2635 X	2413	-0-	-222	-0-	118	1	2295	2	Y	-0-			65

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

10	4278 X	3053	-0-	-1225	-0-	162	1	2891	2	Y	-0-			25
11	4110 X	3566	-0-	-544	-0-	185	1	3381	2	Y	-0-			25
12	4247 X	3701	-0-	-546	-0-	183	1	3518	2	Y	-0-			25
01	4247 X	3738	-0-	-509	-0-	183	1	3555	2	Y	-0-			25
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	165	1	3181	2	Y	-0-			25
*03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	180	1	3507	2	Y	3			28
						3	9							

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	89	1	1590	2	Y	-0-			-0-
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	83	1	1523	2	Y	-0-			-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-			-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	2	Y	-0-			-0-
*03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

10	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	192	1	3426	2	Y	6					23
							7	9									
11	3690	X	3159	-0-	-531	-0-	163	1	2987	2	Y	8					31
							9	9									
12	3689	X	2743	-0-	-946	-0-	135	1	2589	2	Y	17					48
							19	9									
01	3689	X	2983	-0-	-706	-0-	146	1	2835	2	Y	2					50
							2	9									
02	3276	X	3105	-0-	-171	-0-	153	1	2950	2	Y	2					52
							2	9									
03	3627	X	1947	-0-	-1680	-0-	94	1	1819	2	Y	31					83
							34	9									

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

10	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	191	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2355	-0-	-15	-0-	213	1	2142	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2382	-0-	-67	-0-	196	1	2186	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	131	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	2014	-0-	-198	-0-	152	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2173	-0-	-276	-0-	190	1	1983	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

10	6138	X	5870	-0-	-268	-0-	311	1	5557	2	Y	2					20
							2	9									
11	6060	X	2548	-0-	-3512	-0-	132	1	2407	2	Y	8					28
							9	9									
12	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	296	1	5693	2	Y	17					45
							19	9									
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	318	1	6165	2	Y	-0-					45
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	267	1	5162	2	Y	-0-					45
03	6014	X	5886	-0-	-128	-0-	287	1	5579	2	Y	18					63
							20	9									

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

10	279	N	123	-0-	-156	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

10	930	N	528	-0-	-402	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	28	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	137	1	2668	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3856	-0-	1056	1056	190	1	3666	2	Y	-0-					-0-
*03	2919	N	1863	-0-	-1056	-0-	91	1	1772	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	147	1	2628	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	134	1	2457	2	Y	-0-			-0-
12	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	128	1	2466	2	Y	-0-			-0-
01	2883	X	2098	-0-	-785	-0-	103	1	1995	2	Y	-0-			-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	120	1	2313	2	Y	-0-			-0-
*03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	142	1	2755	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14291	X	12534	-0-	-1757	-0-	665	1	11869	2	N	-0-			-0-
11	13020	X	12110	-0-	-910	-0-	628	1	11482	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	12671	-0-	-194	-0-	627	1	12044	2	N	-0-			-0-
01	12865	X	12289	-0-	-576	-0-	602	1	11687	2	N	-0-			-0-
02	11396	X	10766	-0-	-630	-0-	530	1	10236	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	11840	-0-	-839	-0-	579	1	11261	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	153	1	2728	2	Y	-0-			15
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	180	1	3281	2	Y	-0-			15
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	204	1	3909	2	Y	-0-			15
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	186	1	3610	2	Y	-0-			15
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	170	1	3288	2	Y	-0-			15
03	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	185	1	3605	2	Y	-0-			15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	64	1	1135	2	Y	-0-			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	55	1	1059	2	Y	-0-			-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	343	1	6123	2	Y	-0-					3
11	6810	X	5244	-0-	-1566	-0-	272	1	4972	2	Y	-0-					3
12	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	338	1	6492	2	Y	4					7
							4	9									
01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	359	1	6957	2	Y	-0-					7
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	317	1	6129	2	Y	1					8
							1	9									
03	6820	X	5807	-0-	-1013	-0-	284	1	5523	2	Y	-0-					8

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	474	-0-	-115	-0-	23	1	451	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	284	1	5074	2	Y	-0-					-0-
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	280	1	5115	2	Y	-0-					-0-
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	289	1	5547	2	Y	-0-					-0-
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	290	1	5620	2	Y	-0-					-0-
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	249	1	4815	2	Y	-0-					-0-
*03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	287	1	5590	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

10	15097	X	11766	-0-	-3331	-0-	624	1	11142	2	Y	-0-					-0-
11	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	765	1	13990	2	Y	-0-					-0-
12	13888	X	11682	-0-	-2206	-0-	578	1	11104	2	Y	-0-					-0-
01	13144	X	10084	-0-	-3060	-0-	494	1	9590	2	Y	-0-					-0-
02	13776	X	11409	-0-	-2367	-0-	561	1	10848	2	Y	-0-					-0-
03	15252	X	14272	-0-	-980	-0-	698	1	13574	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
10	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	374	1	6678	2	Y	-0-					-0-
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	363	1	6636	2	Y	-0-					-0-
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	367	1	7040	2	Y	-0-					-0-
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	385	1	7467	2	Y	-0-					-0-
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	329	1	6367	2	Y	-0-					-0-
03	7409	X	6219	-0-	-1190	-0-	304	1	5915	2	Y	-0-					-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

10	15469	X	14822	-0-	-647	-0-	786	1	14036	2	Y	-0-					-0-
11	14970	X	14414	-0-	-556	-0-	748	1	13666	2	Y	-0-					-0-
12	15469	X	14990	-0-	-479	-0-	742	1	14248	2	Y	-0-					-0-
01	15283	X	14715	-0-	-568	-0-	721	1	13994	2	Y	-0-					-0-
02	13664	X	13082	-0-	-582	-0-	644	1	12438	2	Y	-0-					-0-
03	15004	X	14087	-0-	-917	-0-	689	1	13398	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

10	8215	X	7313	-0-	-902	-0-	388	1	6925	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7120	-0-	-680	-0-	369	1	6751	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7777	-0-	-159	-0-	385	1	7392	2	Y	-0-					-0-
01	7936	X	7687	-0-	-249	-0-	377	1	7310	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6742	-0-	-90	-0-	332	1	6410	2	Y	-0-					-0-
03	7564	X	6956	-0-	-608	-0-	340	1	6616	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

10	9796	X	9693	-0-	-103	-0-	514	1	9179	2	Y	-0-					-0-
11	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	467	1	8532	2	Y	-0-					-0-
12	9362	X	9193	-0-	-169	-0-	455	1	8738	2	Y	-0-					-0-
01	9703	X	8675	-0-	-1028	-0-	425	1	8250	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	8206	-0-	-558	-0-	404	1	7802	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	8914	-0-	-789	-0-	436	1	8478	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

10	14849	X	14449	-0-	-400	-0-	767	1	13682	2	Y	-0-					-0-
11	14370	X	13606	-0-	-764	-0-	706	1	12900	2	Y	-0-					-0-
12	14694	X	13807	-0-	-887	-0-	683	1	13124	2	Y	-0-					-0-
01	14694	X	13586	-0-	-1108	-0-	666	1	12920	2	Y	-0-					-0-
02	13048	X	11729	-0-	-1319	-0-	577	1	11152	2	Y	-0-					-0-
03	14446	X	12783	-0-	-1663	-0-	625	1	12158	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

10	10137	X	9507	-0-	-630	-0-	504	1	9003	2	Y	-0-					-0-
11	9630	X	9355	-0-	-275	-0-	485	1	8870	2	Y	-0-					-0-
12	9827	X	9680	-0-	-147	-0-	479	1	9201	2	Y	-0-					-0-
01	9827	X	9520	-0-	-307	-0-	467	1	9053	2	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8369	-0-	-507	-0-	412	1	7957	2	Y	-0-					-0-
03	9672	X	9125	-0-	-547	-0-	446	1	8679	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

10	19995	X	18828	-0-	-1167	-0-	999	1	17829	2	Y	-0-					-0-
11	19350	X	17753	-0-	-1597	-0-	921	1	16832	2	Y	-0-					-0-
12	19995	X	18862	-0-	-1133	-0-	934	1	17928	2	Y	-0-					-0-
01	19654	X	18671	-0-	-983	-0-	915	1	17756	2	Y	-0-					-0-
02	17388	X	16282	-0-	-1106	-0-	801	1	15481	2	Y	-0-					-0-
03	18848	X	17681	-0-	-1167	-0-	865	1	16816	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

10	6758 X	4095	-0-	-2663	-0-	217	1	3878	2	Y	-0-					-0-
11	6540 X	4662	-0-	-1878	-0-	242	1	4420	2	Y	-0-					-0-
12	6076 X	4932	-0-	-1144	-0-	244	1	4688	2	Y	-0-					-0-
01	4898 X	4579	-0-	-319	-0-	224	1	4355	2	Y	-0-					-0-
02	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	586	1	11326	2	Y	-0-					-0-
*03	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	394	1	7654	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

10	17639 X	15710	-0-	-1929	-0-	833	1	14877	2	Y	-0-					-0-
11	16620 X	15056	-0-	-1564	-0-	781	1	14275	2	Y	-0-					-0-
12	16554 X	15378	-0-	-1176	-0-	761	1	14617	2	Y	-0-					-0-
01	16523 X	15183	-0-	-1340	-0-	744	1	14439	2	Y	-0-					-0-
02	14588 X	13293	-0-	-1295	-0-	654	1	12639	2	Y	-0-					-0-
03	15717 X	15508	-0-	-209	-0-	759	1	14749	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

10	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	1012	1	10766	2	Y	-0-					149
11	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	1101	1	11081	2	Y	-0-					149
12	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	1183	1	13161	2	Y	-0-					149
01	29978 X	29978	-0-	-0-	-0-	1861	1	28117	2	Y	-0-					149
02	18715 X	18715	-0-	-0-	-0-	1412	1	17303	2	Y	-0-					149
*03	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	1689	1	17661	2	Y	-0-					149

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

10	19158 X	18067	-0-	-1091	-0-	958	1	17109	2	Y	-0-					-0-
11	18540 X	17222	-0-	-1318	-0-	893	1	16329	2	Y	-0-					-0-
12	18724 X	17794	-0-	-930	-0-	881	1	16913	2	Y	-0-					-0-
01	18569 X	17491	-0-	-1078	-0-	857	1	16634	2	Y	-0-					-0-
02	16520 X	15523	-0-	-997	-0-	764	1	14759	2	Y	-0-					-0-
03	18073 X	15716	-0-	-2357	-0-	769	1	14947	2	Y	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

10	14446 X	14364	-0-	-82	-0-	762	1	13602	2	Y	-0-					-0-
11	13650 X	13604	-0-	-46	-0-	706	1	12898	2	Y	-0-					-0-
12	15035 X	14086	-0-	-949	-0-	697	1	13389	2	Y	-0-					-0-
01	15035 X	13757	-0-	-1278	-0-	674	1	13083	2	Y	-0-					-0-
02	13356 X	12241	-0-	-1115	-0-	602	1	11639	2	Y	-0-					-0-
03	14353 X	13391	-0-	-962	-0-	655	1	12736	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

10	13361 X	12264	-0-	-1097	-0-	651	1	11613	2	Y	-0-					-0-
11	12930 X	11807	-0-	-1123	-0-	612	1	11195	2	Y	-0-					-0-
12	12896 X	12500	-0-	-396	-0-	619	1	11881	2	Y	-0-					-0-
01	12896 X	12428	-0-	-468	-0-	609	1	11819	2	Y	-0-					-0-
02	11284 X	10945	-0-	-339	-0-	538	1	10407	2	Y	-0-					-0-
03	12493 X	11969	-0-	-524	-0-	585	1	11384	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8556 X	8189	-0-	-367	-0-	434	1	7755	2	Y	-0-			-0-
11	8280 X	7656	-0-	-624	-0-	397	1	7259	2	Y	-0-			-0-
12	8556 X	7759	-0-	-797	-0-	384	1	7375	2	Y	-0-			-0-
01	8556 X	8283	-0-	-273	-0-	406	1	7877	2	Y	-0-			-0-
02	7644 X	363	-0-	-7281	-0-	18	1	345	2	Y	-0-			-0-
*03	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	414	1	8043	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

10	7285 X	6981	-0-	-304	-0-	370	1	6611	2	Y	-0-			-0-
11	7050 X	6531	-0-	-519	-0-	339	1	6192	2	Y	-0-			-0-
12	7688 X	6356	-0-	-1332	-0-	315	1	6041	2	Y	-0-			-0-
01	7688 X	2981	-0-	-4707	-0-	146	1	2835	2	Y	-0-			-0-
02	6720 X	454	-0-	-6266	-0-	22	1	432	2	Y	-0-			-0-
03	6975 X	4570	-0-	-2405	-0-	224	1	4346	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

10	5921 X	5211	-0-	-710	-0-	276	1	4935	2	Y	-0-			-0-
11	5640 X	5339	-0-	-301	-0-	277	1	5062	2	Y	-0-			-0-
12	5828 X	5428	-0-	-400	-0-	269	1	5159	2	Y	-0-			-0-
01	5828 X	4055	-0-	-1773	-0-	199	1	3856	2	Y	-0-			-0-
02	5236 X	4255	-0-	-981	-0-	209	1	4046	2	Y	-0-			-0-
03	5518 X	5226	-0-	-292	-0-	256	1	4970	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

10	9145 X	8559	-0-	-586	-0-	454	1	8105	2	Y	-0-			-0-
11	8850 X	8617	-0-	-233	-0-	447	1	8170	2	Y	-0-			-0-
12	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	449	1	8618	2	Y	-0-			-0-
01	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	438	1	8491	2	Y	-0-			-0-
02	8036 X	7250	-0-	-786	-0-	357	1	6893	2	Y	-0-			-0-
03	9052 X	7232	-0-	-1820	-0-	354	1	6878	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	366	1	6526	2	Y	-0-			-0-
11	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	345	1	6297	2	Y	-0-			-0-
12	7130 X	6935	-0-	-195	-0-	343	1	6592	2	Y	-0-			-0-
01	7130 X	6699	-0-	-431	-0-	328	1	6371	2	Y	-0-			-0-
02	6440 X	5893	-0-	-547	-0-	290	1	5603	2	Y	-0-			-0-
03	6944 X	6487	-0-	-457	-0-	317	1	6170	2	Y	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	120	1	2148	2	Y	35			188
						39	9							
11	1170 N	776	-0-	-394	-0-	40	1	736	2	Y	-0-			188
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	120	1	2297	2	Y	-0-			188
01	2263 N	1341	-0-	-922	-0-	66	1	1275	2	Y	-0-			188
02	2072 X	1121	-0-	-951	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-			188
03	2418 X	782	-0-	-1636	-0-	38	1	744	2	Y	-0-			188

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	3100	N	6929	-0-	3829	3829	368	1	6561	2	Y	-0-					5
11	3000	N	5342	-0-	2342	6171	277	1	5062	2	Y	3					8
							3	9									
12	3100	N	4188	-0-	1088	7259	207	1	3968	2	Y	12					20
							13	9									
01	11009	X	3750	-0-	-7259	-0-	184	1	3566	2	Y	-0-					20
02	6272	X	3086	-0-	-3186	-0-	152	1	2934	2	Y	-0-					20
03	6944	X	3536	-0-	-3408	-0-	172	1	3351	2	Y	12					32
							13	9									

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

10	16988	X	11358	-0-	-5630	-0-	603	1	10755	2	Y	-0-					-0-
11	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	738	1	13496	2	Y	-0-					-0-
12	14136	X	13014	-0-	-1122	-0-	644	1	12370	2	Y	-0-					-0-
01	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	693	1	13443	2	Y	-0-					-0-
02	13272	X	12693	-0-	-579	-0-	624	1	12069	2	Y	-0-					-0-
03	14694	X	13956	-0-	-738	-0-	683	1	13273	2	Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

10	2883	X	2306	-0-	-577	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3402	-0-	602	602	3402	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3469	-0-	369	971	3469	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

10	2728	X	1991	-0-	-737	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2048	-0-	-592	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2016	-0-	-340	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1739	-0-	-165	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1859	-0-	-249	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	806	N	420	-0-	-386	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	992	N	494	-0-	-498	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

10	1178	N	739	-0-	-439	-0-	739	2			N	-0-					112
11	1020	N	671	-0-	-349	-0-	671	2			N	-0-					112
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					112
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					112
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					112
03	1023	N	415	-0-	-608	-0-	415	2			N	-0-					112

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1201	-0-	-504	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

10	1860	X	1192	-0-	-668	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1299	-0-	-381	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

10	2480	X	1616	-0-	-864	-0-	1616	2			N	-0-					25
11	2400	X	1494	-0-	-906	-0-	1494	2			N	-0-					25
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					25
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					25
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					25
03	2542	N	1492	-0-	-1050	-0-	1492	2			N	-0-					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

10	3813	X	3007	-0-	-806	-0-	3007	2			Y	-0-					12
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					12
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					12
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					12
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					12
*03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					182
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					182
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					182
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					182
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					182
*03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					20
12	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					20
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					20
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					20
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-					95
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					95
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					95
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					95
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					95
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	1371	2			Y	-0-					143
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					143
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					143
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					143
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					143
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	2			Y	-0-					-0-
12	2960	N	2789	-0-	-171	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	1954	-0-	-622	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	1639	-0-	-1213	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30
11	540	N	3	-0-	-537	-0-	3	2			N	-0-					30
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					30
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1283	-0-	-277	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
*03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	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 #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3291	-0-	-646	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2279	-0-	-1531	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	1834	-0-	-1638	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	1707	-0-	-1765	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
*03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3658	-0-	-1116	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	3955	-0-	-1222	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	3668	-0-	-1509	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
*03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4105	-0-	-1215	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	4884	-0-	-1006	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	367	-0-	-501	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	151	-0-	-407	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

10	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
*03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	120	-0-	120	455	120	2		Y	-0-			-0-
11	469 X	14	-0-	-455	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-			-0-
11	2610 X	85	-0-	-2525	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
12	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		Y	-0-			-0-
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3071	-0-	-959	-0-	3071	2		Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-
11	2640 X	1431	-0-	-1209	-0-	1431	2		Y	-0-			-0-
12	2728 X	1853	-0-	-875	-0-	1853	2		Y	-0-			-0-
01	2728 X	1304	-0-	-1424	-0-	1304	2		Y	-0-			-0-
02	1400 X	1137	-0-	-263	-0-	1137	2		Y	-0-			-0-
03	1550 X	1108	-0-	-442	-0-	1108	2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

10	5332 X	3535	-0-	-1797	-0-	3535	2		Y	-0-			-0-
11	5160 X	1970	-0-	-3190	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	1612	-0-	-2418	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
01	4030 X	1331	-0-	-2699	-0-	1331	2		Y	-0-			-0-
02	1512 X	1417	-0-	-95	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
*03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		Y	-0-			-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		Y	-0-			-0-
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		Y	-0-			-0-
01	2015 N	1560	-0-	-455	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		Y	-0-			-0-
*03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
11	960 N	540	-0-	-420	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
12	837 N	685	-0-	-152	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
01	713 N	97	-0-	-616	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

10	3906 X	2400	-0-	-1506	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
11	3270 X	1466	-0-	-1804	-0-	1466	2		Y	-0-			-0-
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		Y	-0-			-0-
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		Y	-0-			-0-
02	2156 X	1021	-0-	-1135	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-
*03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	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
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	3036	-0-	-405	-0-	3036	2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	2783	-0-	-658	-0-	2783	2		Y	-0-			-0-
02	3276 X	2814	-0-	-462	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
03	3627 X	3435	-0-	-192	-0-	3435	2		Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2		Y	-0-			-0-
11	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2		Y	-0-			-0-
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2		Y	-0-			-0-
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		Y	-0-			-0-
02	4620 X	3377	-0-	-1243	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
03	5115 X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2		Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			48
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			48
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		Y	-0-			48
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			48
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2		Y	-0-			48
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

10	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		Y	-0-			-0-
11	3540 X	3539	-0-	-1	-0-	3539	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	2463	-0-	-1691	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	2564	-0-	-1590	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-
02	2436 X	2228	-0-	-208	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
03	2697 X	2231	-0-	-466	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		Y	-0-			35
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2		Y	-0-			35
12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		Y	-0-			35
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		Y	-0-			35
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		Y	-0-			35
*03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		Y	-0-			35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

10	1240 X	789	-0-	-451	-0-	789	2		Y	-0-			29
11	1440 X	1071	-0-	-369	-0-	1071	2		Y	-0-			29
12	1488 X	891	-0-	-597	-0-	891	2		Y	-0-			29
01	1488 X	1067	-0-	-421	-0-	1067	2		Y	-0-			29
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-			29
03	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2		Y	-0-			29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		Y	-0-			-0-
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		Y	-0-			-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		Y	-0-			-0-
01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		Y	-0-			-0-
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		Y	-0-			-0-
*03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	3092	-0-	-411	-0-	3092	2	Y	-0-			46
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	Y	-0-			46
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2	Y	-0-			46
01	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2	Y	-0-			46
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2	Y	-0-			46
*03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	Y	-0-			46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

10	2790 X	2082	-0-	-708	-0-	2082	2	Y	-0-			-0-
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	Y	-0-			-0-
12	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	Y	-0-			-0-
01	2077 X	1741	-0-	-336	-0-	1741	2	Y	-0-			-0-
02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	Y	-0-			-0-
*03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

10	3751 X	3032	-0-	-719	-0-	3032	2	Y	-0-			-0-
11	3630 X	3351	-0-	-279	-0-	3351	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	2741	-0-	-1010	-0-	2741	2	Y	-0-			-0-
01	3751 X	2814	-0-	-937	-0-	2814	2	Y	-0-			-0-
02	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	Y	-0-			-0-
*03	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

10	3007 X	2155	-0-	-852	-0-	2155	2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2100	-0-	-810	-0-	2100	2	Y	-0-			-0-
12	2294 X	1633	-0-	-661	-0-	1633	2	Y	-0-			-0-
01	2294 X	1644	-0-	-650	-0-	1644	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3763	-0-	963	963	3763	2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3935	-0-	835	1798	3935	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2	Y	-0-			-0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	Y	-0-			-0-
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2	Y	-0-			-0-
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2	Y	-0-			-0-
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2	Y	-0-			-0-
*03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	Y	-0-			-0-
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	1884	-0-	-1061	-0-	1884	2	Y	-0-			-0-
02	2156 N	1835	-0-	-321	-0-	1835	2	Y	-0-			-0-
*03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

10	3162 X	2626	-0-	-536	-0-	2626	2	Y	-0-			71
11	3060 X	2567	-0-	-493	-0-	2567	2	Y	-0-			71
12	3007 X	2380	-0-	-627	-0-	2380	2	Y	-0-			71
01	3007 X	2939	-0-	-68	-0-	2939	2	Y	-0-			71
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	Y	-0-			71
*03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	Y	-0-			71

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	661	-0-	-207	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	806 N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

10	6200 X	3940	-0-	-2260	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
11	6000 X	5313	-0-	-687	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
02	4956 X	4616	-0-	-340	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
03	5487 X	3176	-0-	-2311	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

10	7099 X	6873	-0-	-226	-0-	6873	2			Y	-0-					1
11	6870 X	4815	-0-	-2055	-0-	4815	2			Y	-0-					1
12	7099 X	3939	-0-	-3160	-0-	3939	2			Y	-0-					1
01	6882 X	3123	-0-	-3759	-0-	3123	2			Y	-0-					1
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					1
*03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

10	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
01	1953 X	1925	-0-	-28	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
02	2520 X	2283	-0-	-237	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
03	2449 N	2199	-0-	-250	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

10	3100 X	2976	-0-	-124	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
12	3100 X	2485	-0-	-615	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
02	3108 X	2689	-0-	-419	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
03	3441 X	3356	-0-	-85	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
11	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3588	-0-	488	488	3588	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3026	-0-	-74	414	3026	2			Y	-0-					-0-
02	2604 N	1691	-0-	-913	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
03	2883 X	1258	-0-	-1625	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
01	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
02	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
*03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	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 #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	262	-0-	-327	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	226	-0-	-222	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	115	-0-	-319	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

10	2294	X	1316	-0-	-978	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	1854	-0-	-366	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3234	-0-	-1354	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	829	-0-	-3623	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	2142	-0-	-3872	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

10	4805	X	4240	-0-	-565	-0-	4240	2			Y	-0-					44
11	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	4488	2			Y	-0-					44
12	4805	X	2209	-0-	-2596	-0-	2209	2			Y	-0-					44
01	4805	X	2785	-0-	-2020	-0-	2785	2			Y	-0-					44
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					44
*03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

10	6913	X	5899	-0-	-1014	-0-	5899	2			Y	-0-					-0-
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			Y	-0-					-0-
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6641	-0-	-272	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
*03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	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

10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	N	-0-					95
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	128	1	841	2	N	-0-					95
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	98	1	787	2	N	-0-					95
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	98	1	822	2	N	-0-					95
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	80	1	625	2	N	-0-					95
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	123	1	908	2	N	-0-					95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

10	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4805	-0-	2005	2005	4805	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3878	-0-	778	2783	3878	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	198	1	2867	2	N	-0-					118
11	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	378	1	2483	2	N	-0-					118
12	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	334	1	2676	2	N	80					198
						88	9									
01	2852 N	2762	-0-	-90	-0-	294	1	2468	2	N	-0-					198
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	297	1	2317	2	N	59					257
						65	9									
03	2852 N	2726	-0-	-126	-0-	323	1	2382	2	N	19	179	1			97
						21	9									

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	326	1	860	2	Y	2					44
						2	9									
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	276	1	543	2	Y	7	29	1			22
						8	9									
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	304	1	816	2	Y	2					24
						2	9									
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	363	1	893	2	Y	24					48
						26	9									
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	363	1	577	2	Y	3	27	1			24
						3	9									
03	1085 N	843	-0-	-242	-0-	309	1	527	2	Y	6					30
						7	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

10	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	1523	1	4012	2	Y	12					158
						13	9									
11	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	1595	1	3134	2	Y	42	114	1			86
						46	9									
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1588	1	4258	2	Y	13					99
						14	9									
01	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	1465	1	3597	2	Y	106					205
						117	9									
02	4060 X	3795	-0-	-265	-0-	1465	1	2326	2	Y	4	111	1			98
						4	9									
03	4495 X	3958	-0-	-537	-0-	1456	1	2487	2	Y	14					112
						15	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	304	1	802	2	Y	4					52
							4	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	284	1	558	2	Y	13	37	1			28
							14	9									
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	278	1	746	2	Y	4					32
							4	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	328	1	805	2	Y	43					75
							47	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	328	1	521	2	Y	6	43	1			38
							7	9									
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	390	1	665	2	Y	18					56
							20	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	47	1	123	2	Y	1					9
							1	9									
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	45	1	88	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	30	1	80	2	Y	-0-					5
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	44	1	108	2	Y	6					11
							7	9									
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	44	1	70	2	Y	1	6	1			6
							1	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	78	2	Y	1					7
							1	9									

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	806	N	391	-0-	-415	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (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

10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	63	1	1543	2	N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	961	N	682	-0-	-279	-0-	30	1	652	2	N	-0-					-0-
01	961	N	692	-0-	-269	-0-	34	1	658	2	N	-0-					-0-
02	868	N	504	-0-	-364	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	33	1	564	2	N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	932	2	186	9	N	169	147	1			202
11	930	N	753	-0-	-177	-0-	710	2	43	9	N	39					241
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	2	7	9	N	6					247
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	N	13					260
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	N	4					264
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					264

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	308	N	116	-0-	-192	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	392	N	149	-0-	-243	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

10	279	N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					1
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					1
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

10	496	N	405	-0-	-91	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1					1
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					1
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					1

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	9	Y	1					1
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					1
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					1

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
10	3224	X	2050	-0-	-1174	-0-	121	1	1929	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	316	-0-	-2264	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1					1
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					1
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		115	-0-	115	768	7	1	108	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		63	-0-	63	831	2	1	61	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		68	-0-	68	899	68	2			N	-0-					-0-
01	969	X	70	-0-	-899	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		189	-0-	189	1260	11	1	178	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		155	-0-	155	1415	6	1	149	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		220	-0-	220	1635	220	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	190	-0-	-19960	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	187	-0-	-18013	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	200	-0-	-19950	-0-	200	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	132	1	1799	2	N	2					66
						2	9									
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	124	1	1628	2	N	-0-	15	1			51
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	3					54
						3	9									
01	1922 N	1658	-0-	-264	-0-	114	1	1544	2	N	-0-					54
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	116	1	1523	2	N	3					57
						3	9									
*03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	136	1	1771	2	N	4					61
						4	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	203	1	2758	2	N	3					124
							3	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	149	1	1967	2	N	7	10	1			121
							8	9									
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	156	1	2124	2	N	4					125
							4	9									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	153	1	2073	2	N	-0-					125
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	141	1	1856	2	N	4					129
							4	9									
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	129	1	1683	2	N	3					132
							3	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	135	1	1833	2	N	2					123
							2	9									
11	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	133	1	1751	2	N	6	17	1			112
							7	9									
12	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	130	1	1760	2	N	3					115
							3	9									
01	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	125	1	1697	2	N	1					116
							1	9									
02	1764	N	1627	-0-	-137	-0-	115	1	1509	2	N	3					119
							3	9									
03	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	120	1	1562	2	N	3					122
							3	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	83	1	1136	2	N	1					151
							1	9									
11	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	81	1	1060	2	N	4	13	1			142
							4	9									
12	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	79	1	1069	2	N	2					144
							2	9									
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	81	1	1096	2	N	-0-					144
02	1064	N	1061	-0-	-3	-0-	75	1	984	2	N	2					146
							2	9									
*03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	149	1	1943	2	N	4					150
							4	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3650	-0-	-659	-0-	249	1	3389	2	N	11	173	1			147
							12	9									
11	4170	X	3423	-0-	-747	-0-	240	1	3153	2	N	27	35	1			139
							30	9									
12	4309	X	3699	-0-	-610	-0-	253	1	3434	2	N	11					150
							12	9									
01	4309	X	3552	-0-	-757	-0-	244	1	3299	2	N	8					158
							9	9									
02	3864	X	1051	-0-	-2813	-0-	74	1	974	2	N	3					161
							3	9									
03	3689	X	2194	-0-	-1495	-0-	156	1	2031	2	N	6					167
							7	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	N	-0-					45
11	390	N	269	-0-	-121	-0-	19	1	250	2	N	-0-					45
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	N	-0-					45
01	527	N	162	-0-	-365	-0-	11	1	151	2	N	-0-					45
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-					45
03	620	N	244	-0-	-376	-0-	17	1	227	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	2	N	-0-					7
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	549	2	N	-0-					7
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	35	1	479	2	N	-0-					7
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	37	1	504	2	N	-0-					7
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	-0-					7
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	2	N	-0-					7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	148	1	2012	2	N	-0-					27
11	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	150	1	1970	2	N	5					32
							6	9									
12	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	141	1	1915	2	N	-0-					32
01	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	143	1	1938	2	N	-0-					32
02	1988	N	1924	-0-	-64	-0-	136	1	1788	2	N	-0-					32
*03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	149	1	1945	2	N	-0-					32

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	121	1	1647	2	N	3					82
							3	9									
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	129	1	1704	2	N	-0-					82
12	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	126	1	1715	2	N	-0-					82
01	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	109	1	1473	2	N	14					96
							15	9									
02	1708	N	1659	-0-	-49	-0-	117	1	1541	2	N	1					97
							1	9									
*03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	147	1	1917	2	N	20					117
							22	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	N	1					101
							1	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	N	5	7	1			99
							6	9									
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	50	1	680	2	N	3					102
							3	9									
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	49	1	667	2	N	5					107
							6	9									
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	46	1	610	2	N	1					108
							1	9									
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	49	1	635	2	N	2					110
							2	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

10	434	N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	2	N	-0-					72
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	520	2	N	-0-					72
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	34	1	465	2	N	-0-					72
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1220	2	N	14					86
							15	9									
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	2	N	35					121
							39	9									
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	881	2	N	18					139
							20	9									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					15
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	-0-					15
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					15
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					15
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	6	1	18	3	N	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-488				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-488				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-488				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-488				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-488				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -488													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-488				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

10	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
11	150	N	94	-0-	-56 B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2	N	-0-			-0-
01	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2	N	-0-			-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496	N	201	-0-	-295 B	-0-	201	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

10	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
11	450	N	283	-0-	-167 B	-0-	283	2	N	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
01	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
11	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2	N	-0-			-0-
12	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
01	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2	N	-0-			-0-
02	392	N	389	-0-	-3 B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	660 N	413	-0-	-247	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	682 N	411	-0-	-271	-0-	411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	924	-0-	924	5158	924	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	853	-0-	853	6011	853	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	880	-0-	880	6891	880	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	856	-0-	856	7747	856	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	752	-0-	752	8499	752	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	834	-0-	834	9333	834	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
11	300 N	84	-0-	-216	-0-	84	2	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1172	-0-	-388	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1123	-0-	-334	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
*02	1092 N	990	-0-	-102	-0-	990	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	1065	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

10	SWR 10	972	-0-	972	5822	972	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	891	-0-	891	6713	891	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	886	-0-	886	7599	886	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	865	-0-	865	8464	865	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	934	-0-	934	9398	934	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1153	-0-	1153	10551	1153	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	960 N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

10	310 N	25	-0-	-285	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1126	-0-	-22	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2		N	-0-			-0-
02	700 N	655	-0-	-45	-0-	655	2		N	-0-			-0-
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

10	651 N	440	-0-	-211	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11	510 N	275	-0-	-235	-0-	275	2		N	-0-			-0-
12	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2		N	-0-			-0-
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	252 N	84	-0-	-168	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

10	12121 X	11297	-0-	-824	-0-	478	1	10810	2	N	8	26	1			15
						9	9									
11	11730 X	9684	-0-	-2046	-0-	452	1	9226	2	N	5	11	1			9
						6	9									
12	12121 X	9855	-0-	-2266	-0-	479	1	9375	2	N	1					10
						1	9									
01	11656 X	9303	-0-	-2353	-0-	492	1	8808	2	N	3	8	1			5
						3	9									
*02	10528 X	8475	-0-	-2053	-0-	445	1	8021	2	N	8	8	1			5
						9	9									
03	11284 X	8077	-0-	-3207	-0-	497	1	7573	2	N	6					11
						7	9									

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	2161	-0-	-567	-0-	79	1	2082	2	N	-0-					118
11	2640 X	2021	-0-	-619	-0-	55	1	1966	2	N	-0-					118
12	2728 X	2204	-0-	-524	-0-	63	1	2141	2	N	-0-					118
01	2728 X	2202	-0-	-526	-0-	66	1	2136	2	N	-0-					118
*02	2464 X	1865	-0-	-599	-0-	61	1	1804	2	N	-0-	118	7			-0-
03	2201 X	2066	-0-	-135	-0-	68	1	1957	2	N	37					37
						41	9									

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					45
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					45
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					45
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					45
*02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					45
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - P/A 01/17/19

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	32	1	968	2	N	-0-					-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	910	2	N	-0-					-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	N	-0-					-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	38	1	942	2	N	-0-					-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	843	2	N	-0-					-0-
*03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

10	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2849	-0-	-65	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2513	-0-	-7	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

10	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

10	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1097	-0-	-135	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*03	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	27	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	27	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	27	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	25	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	28	1	781	2	Y	-0-					-0-

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
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	75	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	75	1	1839	2	N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	82	1	1936	2	N	-0-					-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	79	1	1945	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1740	-0-	-52	-0-	70	1	1670	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	83	1	1839	2	N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
11	510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2		N	-0-			-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		N	-0-			-0-
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	962	-0-	-118	-0-	962	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	827	-0-	-227	-0-	827	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1136	-0-	-274	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	908	-0-	-156	-0-	908	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	803	-0-	-592	-0-	803	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					11
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					11
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					11
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					11
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					11
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1505	-0-	-7	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2660	-0-	2660	2660	2660	2		N	-0-			-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

10	SWR 10	160	-0-	160	14281	160	3		N	-0-			7
11	SWR 10	168	-0-	168	14449	168	3		N	-0-			7
12	SWR 10	184	-0-	184	14633	184	3		N	-0-			7
01	SWR 10	153	-0-	153	14786	153	3		N	-0-			7
02	SWR 10	145	-0-	145	14931	145	3		N	-0-			7
03	SWR 10	148	-0-	148	15079	148	3		N	-0-			7

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	40	1	285	3	N	-0-					45
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	44	2	1			87
						48	9									
12	341 N	223	-0-	-118	-0-	27	1	196	3	N	-0-					87
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	20	1	148	3	N	-0-					87
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	26	1	183	3	N	-0-					87
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	N	-0-					87

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-	1	5			1
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	24	-0-	24	5241	3	1	21	3	N	-0-					2
11	SWR 10	22	-0-	22	5263	2	1	20	3	N	-0-					2
12	SWR 10	14	-0-	14	5277	2	1	12	3	N	-0-					2
01	SWR 10	11	-0-	11	5288	1	1	10	3	N	-0-					2
02	SWR 10	19	-0-	19	5307	2	1	17	3	N	-0-					2
03	SWR 10	17	-0-	17	5324	2	1	15	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	2280	-0-	2280	78814	280	1	2000	3	N	-0-					17
11	SWR 10	2081	-0-	2081	80895	181	1	1897	3	N	3	11	1			9
						3	9									
12	SWR 10	2411	-0-	2411	83306	289	1	2122	3	N	-0-					9
01	SWR 10	2384	-0-	2384	85690	285	1	2086	3	N	12					21
						13	9									
02	SWR 10	2060	-0-	2060	87750	257	1	1802	3	N	1	12	1			10
						1	9									
03	SWR 10	1659	-0-	1659	89409	180	1	1472	3	N	6					16
						7	9									

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

10	2945 N	2928	-0-	-17	-0-	2928	2	Y	-0-	3
11	2820 N	2729	-0-	-91	-0-	2729	2	Y	-0-	3
12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	Y	-0-	3
01	2914 N	2844	-0-	-70	-0-	2844	2	Y	-0-	3
02	2548 N	2474	-0-	-74	-0-	2474	2	Y	-0-	3
*03	2883 N	2763	-0-	-120	-0-	2763	2	Y	-0-	3

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7482 - 7490

10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			70
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			70
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			70
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			70
02	224 N	10	-0-	-214	-0-	10	2		N	-0-			70
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			70

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
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
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					154
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					154
12	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-					154
01	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555	2			N	-0-					154
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					154
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					10
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					10
12	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					10
01	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			N	-0-					10
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					10
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					10

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					2
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					2
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					2
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					2
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	602	1	4308	3	N	-0-					38
11	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	371	1	3896	3	N	7	25	1			20
							8	9									
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	589	1	4327	3	N	-0-					20
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	597	1	4365	3	N	24					44
							26	9									
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	566	1	3959	3	N	1	24	1			21
							1	9									
03	4867	X	4140	-0-	-727	-0-	449	1	3673	3	N	16					37
							18	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	3	N	-0-					2
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					2
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	N	-0-					2
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	-0-					2
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					2
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	N	-0-					2

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
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	450	1	3214	3	N	-0-					16
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	278	1	2919	3	N	4	16	1			4
							4	9									
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	444	1	3257	3	N	-0-					4
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	436	1	3188	3	N	18					22
							20	9									
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	381	1	2666	3	N	1	18	1			5
							1	9									
*03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	287	1	2348	3	N	10					15
							11	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
10	527	X	262	-0-	-265	-0-	32	1	230	3	N	-0-					3
11	390	X	368	-0-	-22	-0-	32	1	335	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	341	X	299	-0-	-42	-0-	36	1	263	3	N	-0-					2
01	341	X	284	-0-	-57	-0-	34	1	249	3	N	1					3
							1	9									
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	30	1	207	3	N	-0-	1	1			2
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	22	1	184	3	N	-0-					2

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					2
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	1	5			1
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	-0-					2
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					2
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-					2
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					2
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-					2
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	N	-0-					2

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

10	SWR 10	325	-0-	325	41558	40	1	285	3	N	-0-					45
11	SWR 10	273	-0-	273	41831	20	1	205	3	N	44	2	1			87
						48	9									
12	SWR 10	223	-0-	223	42054	27	1	196	3	N	-0-					87
01	SWR 10	168	-0-	168	42222	20	1	148	3	N	-0-					87
02	SWR 10	209	-0-	209	42431	26	1	183	3	N	-0-					87
03	SWR 10	202	-0-	202	42633	22	1	180	3	N	-0-					87

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	141	1	1005	3	N	-0-					8
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	938	3	N	2	5	1			5
						2	9									
12	1209 X	1065	-0-	-144	-0-	128	1	937	3	N	-0-					5
01	1209 X	819	-0-	-390	-0-	98	1	717	3	N	4					9
						4	9									
02	952 N	814	-0-	-138	-0-	102	1	712	3	N	-0-	4	1			5
03	1054 N	767	-0-	-287	-0-	83	1	681	3	N	3					8
						3	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

10	3999 X	3407	-0-	-592	-0-	418	1	2989	3	N	-0-					30
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	319	1	3343	3	N	5	19	1			16
						6	9									
12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	551	1	4047	3	N	-0-					16
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	451	1	3295	3	N	19					35
						21	9									
02	3416 X	2802	-0-	-614	-0-	350	1	2451	3	N	1	19	1			17
						1	9									
03	4588 X	2834	-0-	-1754	-0-	308	1	2514	3	N	11					28
						12	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	-0-					2
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					2
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	3	N	-0-					2
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	3	N	-0-					2
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	12	1	83	3	N	-0-					2
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	24	1	168	3	N	-0-					2
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	24	1	173	3	N	-0-					2
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	N	-0-					2
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	23	1	163	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	3	N	-0-					2

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					17
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					17
12	2232	N	1472	-0-	-760	-0-	1472	3			N	-0-					17
01	2201	N	1159	-0-	-1042	-0-	1159	3			N	-0-					17
02	2184	N	1527	-0-	-657	-0-	1527	3			N	-0-					17
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	521	1	3724	3	N	-0-					31
11	4020 X	4019	-0-	-1	-0-	349	1	3663	3	N	6	22	1			15
						7	9									
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	550	1	4041	3	N	-0-					15
01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	536	1	3915	3	N	22					37
						24	9									
02	4032 X	3466	-0-	-566	-0-	433	1	3032	3	N	1	22	1			16
						1	9									
03	4588 X	3240	-0-	-1348	-0-	352	1	2874	3	N	13					29
						14	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					2
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					2
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					2
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	3	N	-0-					2
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	10	1	71	3	N	-0-					2
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	4955	-0-	-315	-0-	608	1	4347	3	N	-0-					40
11	4800 X	4486	-0-	-314	-0-	390	1	4088	3	N	7	26	1			21
						8	9									
12	5115 X	5056	-0-	-59	-0-	606	1	4450	3	N	-0-					21
01	5115 X	5073	-0-	-42	-0-	607	1	4438	3	N	25					46
						28	9									
02	4620 X	4483	-0-	-137	-0-	560	1	3922	3	N	1	25	1			22
						1	9									
03	5053 X	4026	-0-	-1027	-0-	437	1	3571	3	N	16					38
						18	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	280	1	2000	3	N	-0-					17
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	181	1	1897	3	N	3	11	1			9
						3	9									
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	289	1	2122	3	N	-0-					9
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	285	1	2086	3	N	12					21
						13	9									
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	257	1	1802	3	N	1	12	1			10
						1	9									
03	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	180	1	1472	3	N	6					16
						7	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	466	1	3330	3	N	-0-					30
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	295	1	3094	3	N	5	19	1			16
						6	9									
12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	451	1	3314	3	N	-0-					16
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	447	1	3268	3	N	18					34
						20	9									
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	418	1	2924	3	N	1	18	1			17
						1	9									
*03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	319	1	2610	3	N	11					28
						12	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

10	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					2
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					2
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					2
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					2
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	N	-0-					2
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					2

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

10	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	685	1	4899	3	N	-0-					41
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	458	1	4803	3	N	8	27	1			22
						9	9									
12	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	674	1	4949	3	N	-0-					22
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	678	1	4953	3	N	28					50
						31	9									
02	4844 X	4431	-0-	-413	-0-	554	1	3876	3	N	1	28	1			23
						1	9									
03	5363 X	4001	-0-	-1362	-0-	434	1	3549	3	N	16					39
						18	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					7
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					7
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					7
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					7
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					7
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					7

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

10	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	1278	1	2647	2	N	-0-					-0-
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	1239	1	2703	2	N	-0-					-0-
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1296	1	3124	2	N	-0-					-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1270	1	3087	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3359	-0-	-225	-0-	1142	1	2217	2	N	-0-					-0-
*03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1281	1	3439	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

10	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	679	1	14320	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	633	1	13557	2	N	-0-					-0-
12	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	665	1	14366	2	N	-0-					-0-
01	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	655	1	13901	2	N	-0-					-0-
02	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	590	1	12473	2	N	-0-					-0-
*03	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	627	1	13303	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

10	3007	N	2430	-0-	-577	-0-	110	1	2320	2	N	-0-					-0-
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	104	1	2228	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	75	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1889	-0-	-529	-0-	85	1	1804	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1546	-0-	-638	-0-	70	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	74	1	1562	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

10	10788	X	9753	-0-	-1035	-0-	441	1	9312	2	Y	-0-					-0-
11	10020	X	8903	-0-	-1117	-0-	397	1	8506	2	Y	-0-					-0-
12	9982	X	4455	-0-	-5527	-0-	197	1	4258	2	Y	-0-					-0-
01	9982	X	181	-0-	-9801	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	8960	X	257	-0-	-8703	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	9765	X	5334	-0-	-4431	-0-	240	1	5094	2	Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7663	-0-	-459	-0-	347	1	7316	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6936	-0-	-564	-0-	309	1	6627	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7488	-0-	-324	-0-	331	1	7157	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	7381	-0-	-431	-0-	332	1	7049	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	6599	-0-	-457	-0-	298	1	6301	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	7221	-0-	-436	-0-	325	1	6896	2	N	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

10	3596	X	2450	-0-	-1146	-0-	111	1	2339	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	2171	-0-	-1609	-0-	97	1	2074	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	365	-0-	-3541	-0-	16	1	349	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-			-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	228	1	1392	2	N	-0-					50
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	132	1	1383	2	N	-0-					50
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	230	1	1555	2	N	-0-					50
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	411	1	1374	2	N	-0-					50
02	1428	N	1154	-0-	-274	-0-	173	1	979	2	N	2	51	1			1
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	109	1	666	2	N	-0-					106
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	58	1	602	2	N	-0-					106
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	118	1	797	2	N	-0-					106
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	255	1	854	2	N	-0-					106
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	170	1	961	2	N	-0-	55	1			51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1543	2	9	9	Y	8					295
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					295
12	3100	N	4829	-0-	1729	1729	4829	2			Y	-0-					295
01	3100	N	4896	-0-	1796	3525	4890	2	6	9	Y	5					300
02	2800	N	4699	-0-	1899	5424	36	1	4645	2	Y	16	161	1			155
							18	9									
*03	11270	X	5846	-0-	-5424	-0-	36	1	5808	2	Y	2					157
							2	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			Y	-0-			10
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1720	2			Y	-0-			10
12	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			Y	-0-			10
01	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			Y	-0-			10
02	1596	N	1558	-0-	-38	-0-	1558	2			Y	-0-			10
*03	1829	N	925	-0-	-904	-0-	925	2			Y	-0-			10

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

10	5394	X	4730	-0-	-664	-0-	4730	2			Y	-0-			22
11	5220	X	4718	-0-	-502	-0-	4718	2			Y	-0-			22
12	5301	X	4919	-0-	-382	-0-	4919	2			Y	-0-			22
01	5239	X	4820	-0-	-419	-0-	4820	2			Y	-0-			22
02	4732	X	4048	-0-	-684	-0-	4048	2			Y	-0-			22
*03	4929	X	4355	-0-	-574	-0-	4355	2			Y	-0-			22

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			2
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			2
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			2
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			2
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			2
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-			2

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-			5
11	930	N	572	-0-	-358	-0-	572	2			Y	-0-			5
12	961	N	499	-0-	-462	-0-	499	2			Y	-0-			5
01	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			Y	-0-			5
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			5
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			5

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

10	527	N	295	-0-	-232	-0-	21	1	274	2	N	-0-			-0-
11	570	N	280	-0-	-290	-0-	12	1	268	2	N	-0-			-0-
12	465	N	334	-0-	-131	-0-	15	1	319	2	N	-0-			-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	N	-0-			-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-			-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	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

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-		660				N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 660																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

10	1736	N	834	-0-	-902		-0-	117	1	717	2	N	-0-				47
11	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	13	1	139	2	N	-0-				47
12	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1689	2	N	8				55
								9	9								
01	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	465	1	1556	2	N	10				65
								11	9								
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1311	2	N	5				70
								6	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				70

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	278	-0-	-466		-0-	39	1	239	2	N	-0-					201
11	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	35	1	365	2	N	-0-					201
12	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	108	1	732	2	N	-0-					201
01	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	190	1	634	2	N	-0-					201
*02	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	93	1	529	2	N	5					206
								6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					206

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	407	-0-	-213		-0-	57	1	350	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	518	-0-	-164	B	-0-	67	1	451	2	N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	148	1	495	2	N	3					3
								3	9									
*02	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	68	1	385	2	N	3					6
								3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					6

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1440	N	1440	-0-	-0-		-0-	202	1	1236	2	N	2					87
								2	9									
11	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1197	2	N	7					94
								8	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1060	2	N	2					96
								2	9									
01	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	336	1	1125	2	N	5					101
								6	9									
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	193	1	1091	2	N	8	34	1			75
								9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					75

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	685	N	685	-0-	-0-		-0-	96	1	589	2	N	-0-					5
11	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	52	1	545	2	N	-0-					5
12	651	N	647	-0-	-4	B	-0-	83	1	564	2	N	-0-					5
01	682	N	607	-0-	-75	B	-0-	140	1	467	2	N	-0-					5
02	560	N	480	-0-	-80	B	-0-	72	1	408	2	N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					5

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-		-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	B	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	58	1	353	2	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	32	1	336	2	N	-0-					-0-
12	465	N	275	-0-	-190 B	-0-	35	1	240	2	N	-0-					-0-
01	403	N	218	-0-	-185 B	-0-	50	1	168	2	N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85 B	-0-	32	1	180	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

10	7750		23666	-0-	15916	74111	23545	2	121	9	N	110	188	1			83
11	0		21828	-0-	21828 B	95939	21595	2	233	9	N	212	197	1			98
12	23870		21400	-0-	-2470 B	93469	21185	2	215	9	N	195	192	1			101
01	23870		20465	-0-	-3405 B	90064	20253	2	212	9	N	193	183	1			111
02	21560		17721	-0-	-3839 B	86225	17477	2	244	9	N	222	188	1			145
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86225																	
03	21183		18656	-0-	-2527 B	83698	18488	2	168	9	N	153	193	1			105

OPELIKA 67416 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BALL, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 283804 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008

10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	471	3	13	9	N	12					93
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	477	3	13	9	N	12					105
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	333	3	10	9	N	9	91	1			23
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	440	3	6	9	N	5					28
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	N	6					34
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	N	8					42

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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
*03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

10	3844 X	3266	-0-	-578	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
*03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1372 N	1278	-0-	-94	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	1286	-0-	-58	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

10	2356 X	1890	-0-	-466	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	2100 X	1842	-0-	-258	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
12	1984 X	1968	-0-	-16	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1708 N	1650	-0-	-58	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1953 N	625	-0-	-1328	-0-	625	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

10	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1484 N	1446	-0-	-38	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
*03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

10	5270 X	4394	-0-	-876	-0-	4394	3		N	-0-			-0-
11	5100 X	3931	-0-	-1169	-0-	3931	3		N	-0-			-0-
12	5270 X	3304	-0-	-1966	-0-	3304	3		N	-0-			-0-
01	5270 X	1724	-0-	-3546	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
02	4536 X	942	-0-	-3594	-0-	942	3		N	-0-			-0-
03	4402 X	984	-0-	-3418	-0-	984	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
01	682 N	505	-0-	-177	-0-	505	3		N	-0-			-0-
02	504 N	369	-0-	-135	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

10	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11	390 N	275	-0-	-115	-0-	275	3		N	-0-			-0-
12	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3		N	-0-			-0-
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	252 N	159	-0-	-93	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

10	1829 X	1368	-0-	-461	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-			-0-
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3		N	-0-			-0-
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1433	-0-	-219	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
03	1829 X	1567	-0-	-262	-0-	1567	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

10	1674	N	176	-0-	-1498	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	930	N	191	-0-	-739	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

10	4092	X	2494	-0-	-1598	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2099	-0-	-1861	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	1630	-0-	-2214	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1964	-0-	-1167	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2233	-0-	-427	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1239	-0-	-1241	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

10	1054	X	189	-0-	-865	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	840	X	182	-0-	-658	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	310	X	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	310	X	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

10	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	3		N	-0-			12
11	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3		N	-0-			12
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			12
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			12
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			12
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
01	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3		N	-0-			-0-
02	728 N	377	-0-	-351	-0-	377	3		N	-0-			-0-
03	837 N	405	-0-	-432	-0-	405	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

10	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3		N	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	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

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

10	1922 N	1100	-0-	-822	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
11	1860 N	1027	-0-	-833	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	967	-0-	-521	-0-	967	3		N	-0-			-0-
01	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912	3		N	-0-			-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
*03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
02	2072 N	1916	-0-	-156	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
*03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					125
11	690 N	623	-0-	-67	-0-	619	2	4	9	N	4					129
12	713 N	476	-0-	-237	-0-	472	2	4	9	N	4					133
01	744 N	667	-0-	-77	-0-	663	2	4	9	N	4					137
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	551	2	3	9	N	3					140
03	465 N	283	-0-	-182	-0-	277	2	6	9	N	5					145

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
10	620 N	59	-0-	-561	-0-	44	2	15	9	N	14					120
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	549	2	18	9	N	16					136
12	651 N	437	-0-	-214	-0-	423	2	14	9	N	13					149
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	359	2	13	9	N	12					161
02	532 N	368	-0-	-164	-0-	358	2	10	9	N	9					170
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	360	2	12	9	N	11					181

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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

10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					4
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					5
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					6
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1					7
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1					8
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1					9

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					1

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
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	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
10	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	SWR 10	51	-0-	51	67	51	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	579	3	241	9	Y	219	185	1			182
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	554	3	262	9	Y	238	190	1			230
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	525	3	273	9	Y	248	372	1			106
01	713 N	430	-0-	-283	-0-	312	3	118	9	Y	107					213
02	644 N	563	-0-	-81	-0-	357	3	206	9	Y	187	183	1			217
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	574	3	193	9	Y	175	172	1			220

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

10	SWR 10	2368	-0-	2368	134044	2368	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1989	-0-	1989	136033	1989	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	2352	-0-	2352	138385	2352	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2420	-0-	2420	140805	2420	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1671	-0-	1671	142476	1671	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	2482	-0-	2482	144958	2482	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					1
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					1
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					1
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					13
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	578	3	2	9	Y	2					15
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	594	3	1	9	Y	1					16
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	Y	2					18
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	499	3	2	9	Y	2					20
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			Y	-0-					20

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

10	3038 X	2285	-0-	-753	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
11	2940 X	1400	-0-	-1540	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
12	3038 X	1858	-0-	-1180	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3		N	-0-			-0-
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
*03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

10	2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	2624	-0-	-226	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
02	2660 X	1840	-0-	-820	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	1870	-0-	-1075	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

10	837 N	641	-0-	-196	-0-	641	3		N	-0-			-0-
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	3		N	-0-			-0-
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	3		N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
03	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3		N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
01	620 N	352	-0-	-268	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02	588 N	297	-0-	-291	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03	651 N	348	-0-	-303	-0-	348	3		N	-0-			-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3		N	-0-			-0-
12	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3		N	-0-			-0-
01	465 N	193	-0-	-272	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02	364 N	264	-0-	-100	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

10	SWR 10	660	-0-	660	78595	660	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	641	-0-	641	79236	641	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	669	-0-	669	79905	669	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	648	-0-	648	80553	648	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	569	-0-	569	81122	569	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	627	-0-	627	81749	627	3			N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
*03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	560 N	398	-0-	-162	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	713 N	387	-0-	-326	-0-	387	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

10	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	840 N	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	1764	-0-	-186	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
03	2511 N	2385	-0-	-126	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

10	434 N	158	-0-	-276	-0-	158	3	N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-			-0-
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1098	-0-	-1072	-0-	6	1	1091	3	N	1					48
							1	9									
11	2100	X	926	-0-	-1174	-0-	6	1	918	3	N	2					50
							2	9									
12	1860	X	922	-0-	-938	-0-	916	3	6	9	N	5					55
01	1085	X	930	-0-	-155	-0-	924	3	6	9	N	5					60
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	3	3	9	N	3					63
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	N	7					70

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4276	-0-	-120	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	4775	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

10	1736	N	1320	-0-	-416	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1345	-0-	-83	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	3		N	-0-			-0-
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	3		N	-0-			-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
02	924 N	899	-0-	-25	-0-	899	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
*03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-			-0-
11	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1859	-0-	-63	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
01	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
*03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

10	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
01	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
03	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716	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

10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
11	780 N	618	-0-	-162	-0-	618	3		N	-0-			-0-
12	806 N	630	-0-	-176	-0-	630	3		N	-0-			-0-
01	806 N	404	-0-	-402	-0-	404	3		N	-0-			-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	3346	-0-	-95	-0-	3346	3		N	-0-			-0-
11	3330 X	2734	-0-	-596	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
12	3441 X	2563	-0-	-878	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
01	3441 X	2211	-0-	-1230	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
02	3108 X	2261	-0-	-847	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
03	3348 X	2552	-0-	-796	-0-	2552	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

10	4185 X	4083	-0-	-102	-0-	4083	3		N	-0-			-0-
11	4050 X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3		N	-0-			-0-
12	4185 X	4100	-0-	-85	-0-	4100	3		N	-0-			-0-
01	4185 X	4062	-0-	-123	-0-	4062	3		N	-0-			-0-
02	3724 X	3589	-0-	-135	-0-	3589	3		N	-0-			-0-
*03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	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

10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
11	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3		N	-0-			-0-
12	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-			-0-
02	1708 X	1617	-0-	-91	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
*03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
11	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	3		N	-0-			-0-
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-			-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3		N	-0-			-0-
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		N	-0-			-0-
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3		N	-0-			-0-
01	3007 X	2652	-0-	-355	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
02	2716 X	2381	-0-	-335	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
03	3007 X	2664	-0-	-343	-0-	2664	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

10	1829 X	1498	-0-	-331	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
11	1620 X	1467	-0-	-153	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
12	1612 X	1545	-0-	-67	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1319	-0-	-53	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
03	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1452	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1228	-0-	-1159	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1040	-0-	-1090	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1131	-0-	-605	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
*03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

10	2666	N	2219	-0-	-447	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2006	-0-	-574	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

10	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2382	-0-	-36	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2672	-0-	-16	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

10	3069	X	1435	-0-	-1634	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	608	-0-	-2362	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
*03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

10	3596 X	3396	-0-	-200	-0-	3396	3		N	-0-			-0-
11	3480 X	2661	-0-	-819	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
12	3844 X	3021	-0-	-823	-0-	3021	3		N	-0-			-0-
01	3844 X	2662	-0-	-1182	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
02	3472 X	2831	-0-	-641	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
03	3410 X	3142	-0-	-268	-0-	3142	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1241	-0-	-327	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
03	1767 N	1311	-0-	-456	-0-	1311	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

10	2914 X	2712	-0-	-202	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3		N	-0-			-0-
01	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3		N	-0-			-0-
02	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3		N	-0-			-0-
*03	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
11	900 N	796	-0-	-104	-0-	796	3		N	-0-			-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
01	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	3		N	-0-			-0-
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	726	3		N	-0-			-0-
03	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

10	3100 X	2920	-0-	-180	-0-	2920	3		N	-0-			-0-
11	3000 X	2778	-0-	-222	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
12	3100 X	2872	-0-	-228	-0-	2872	3		N	-0-			-0-
01	3069 X	2870	-0-	-199	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
02	2688 X	2461	-0-	-227	-0-	2461	3		N	-0-			-0-
03	2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2737	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

10	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989	3		N	-0-			-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	861	-0-	-193	-0-	861	3		N	-0-			-0-
01	992 N	825	-0-	-167	-0-	825	3		N	-0-			-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

10	2356 N	2078	-0-	-278	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
11	2100 N	2076	-0-	-24	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3		N	-0-			-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
03	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2284	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
*03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
11	510 X	275	-0-	-235	-0-	275	3		N	-0-			-0-
12	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
01	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
*03	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 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
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1331	-0-	-559	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1415	-0-	-538	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1389	-0-	-564	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1165	-0-	-599	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1296	-0-	-657	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	985	-0-	-1145	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1759	-0-	-504	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*03	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	784	N	522	-0-	-262	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	397	-0-	-595	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	992	N	19	-0-	-973	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

10	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*03	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

10	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1308	-0-	-316	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	946	-0-	-174	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	916	-0-	-355	-0-	916	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -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
10	5487	X	5304	-0-	-183	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4924	-0-	-386	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5044	-0-	-443	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4688	-0-	-268	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	5261	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3740	-0-	-631	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3664	-0-	-266	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3162	-0-	-899	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3297	-0-	-119	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3698	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
*03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4282	-0-	-27	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3435	-0-	-874	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2992	-0-	-900	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3732	-0-	-577	-0-	3732	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	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

10	2232 X	2148	-0-	-84	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
11	2160 X	2012	-0-	-148	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2232 X	2126	-0-	-106	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2139 N	2103	-0-	-36	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1876 N	1868	-0-	-8	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
11	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
12	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
01	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
02	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
*03	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

10	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	809	-0-	-2074	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2202	-0-	-234	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	1185	-0-	-1667	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

10	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4089	-0-	1089	1234	4089	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4227	-0-	1127	2361	4227	3			N	-0-					-0-
01	5742	X	3381	-0-	-2361	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

10	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
*03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	986	-0-	-386	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

10	2480	N	1968	-0-	-512	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	909	-0-	-1461	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	N	752	-0-	-1201	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

10	3069	X	1746	-0-	-1323	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1763	-0-	-686	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1749	-0-	-700	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	1554	-0-	-1274	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1783	-0-	-1348	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	480 N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	558 N	109	-0-	-449	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	930 N	755	-0-	-175	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	642	-0-	-474	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

10	8556 X	8548	-0-	-8	-0-	8548	3			N	-0-					-0-
11	8280 X	6192	-0-	-2088	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
12	8556 X	7289	-0-	-1267	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
01	8556 X	8138	-0-	-418	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
02	7728 X	5888	-0-	-1840	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
03	8556 X	6612	-0-	-1944	-0-	6612	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	2	2	9	N	2					235
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					235
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					235
01	1550 N	1175	-0-	-375	-0-	1175	2			N	-0-					235
02	1120 N	1075	-0-	-45	-0-	1075	3			N	-0-					235
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					235

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

10	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	240 N	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	897	-0-	-543	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	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

10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	584	-0-	-532	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	868	N	522	-0-	-346	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	930	N	598	-0-	-332	-0-	598	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1585	-0-	-1265	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2410	-0-	-814	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

10	2883 X	1628	-0-	-1255	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
11	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3531	-0-	731	731	3531	3			N	-0-					-0-
*03	4535 X	3804	-0-	-731	-0-	3804	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3751 X	3646	-0-	-105	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
02	3556 X	3121	-0-	-435	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	3937 X	2669	-0-	-1268	-0-	2669	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

10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3278	-0-	178	178	3278	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3118	-0-	18	196	3118	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2859	-0-	59	255	2859	3			N	-0-					-0-
*03	3449 X	3194	-0-	-255	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

10	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	1848 N	1789	-0-	-59	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	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

10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

10	3410 X	2464	-0-	-946	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
11	2970 X	2476	-0-	-494	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
12	3069 X	2433	-0-	-636	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2697 X	2226	-0-	-471	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2324 X	2187	-0-	-137	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2573 X	2354	-0-	-219	-0-	2354	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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	392	N	156	-0-	-236	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	978	-0-	-634	-0-	978	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

10	4402	X	3835	-0-	-567	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3556	-0-	-704	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3632	-0-	-770	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3194	-0-	-530	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	3502	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	558	N	191	-0-	-367	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2675	-0-	-573	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

10	1054	N	80	-0-	-974	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

10	34224	X	32731	-0-	-1493	-0-	32731	3			N	-0-					-0-
11	33120	X	29729	-0-	-3391	-0-	29729	3			N	-0-					-0-
12	34224	X	30751	-0-	-3473	-0-	30751	3			N	-0-					-0-
01	33852	X	32746	-0-	-1106	-0-	32746	3			N	-0-					-0-
02	30324	X	28799	-0-	-1525	-0-	28799	3			N	-0-					-0-
03	34720	X	30683	-0-	-4037	-0-	30683	3			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
10	122540	X	122540	-0-	-0-	-0-	122540	3			N	-0-			-0-
11	129431	X	129431	-0-	-0-	-0-	129431	3			N	-0-			-0-
12	131451	X	131451	-0-	-0-	-0-	131451	3			N	-0-			-0-
01	128588	X	127448	-0-	-1140	-0-	127448	3			N	-0-			-0-
02	120792	X	115976	-0-	-4816	-0-	115976	3			N	-0-			-0-
03	133734	X	128239	-0-	-5495	-0-	128239	3			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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

10	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	880	1	2189	2	N	-0-			4
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	1117	1	2623	2	N	-0-			4
12	3596	X	3043	-0-	-553	-0-	936	1	2107	2	N	-0-			4
01	3596	X	2950	-0-	-646	-0-	938	1	2012	2	N	-0-			4
02	3500	X	3027	-0-	-473	-0-	1014	1	2013	2	N	-0-			4
03	3875	X	3169	-0-	-706	-0-	1009	1	2160	2	N	-0-			4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

10	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	261	1	1071	2	Y	-0-			-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	330	1	1144	2	Y	-0-			-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	323	1	1212	2	Y	-0-			-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	335	1	1197	2	Y	-0-			-0-
02	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	348	1	1036	2	Y	-0-			-0-
03	1550	X	1534	-0-	-16	-0-	348	1	1186	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	481	1	1979	2	Y	-0-					-0-
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	569	1	1977	2	Y	-0-					-0-
12	2573 N	2223	-0-	-350	-0-	468	1	1755	2	Y	-0-					-0-
01	2449 N	2251	-0-	-198	-0-	493	1	1758	2	Y	-0-					-0-
02	2380 X	2149	-0-	-231	-0-	540	1	1609	2	Y	-0-					-0-
03	2635 X	2325	-0-	-310	-0-	528	1	1797	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

10	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	299	1	1229	2	N	-0-					43
11	1560 N	1292	-0-	-268	-0-	289	1	1003	2	N	-0-					43
12	1643 N	1335	-0-	-308	-0-	281	1	1054	2	N	-0-					43
01	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	219	1	781	2	N	-0-					43
02	1204 N	645	-0-	-559	-0-	162	1	483	2	N	-0-					43
03	1333 N	611	-0-	-722	-0-	139	1	472	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

10	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	348	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	389	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	375	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	389	1	1390	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1600	-0-	-24	-0-	402	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	400	1	1360	2	Y	-0-					-0-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

10	3844 X	3527	-0-	-317	-0-	160	1	3367	2	Y	-0-					-0-
11	3660 X	2989	-0-	-671	-0-	133	1	2856	2	Y	-0-					-0-
12	3782 X	3164	-0-	-618	-0-	140	1	3024	2	Y	-0-					-0-
01	3627 X	2759	-0-	-868	-0-	124	1	2635	2	Y	-0-					-0-
02	3276 X	2969	-0-	-307	-0-	134	1	2835	2	Y	-0-					-0-
03	3534 X	3305	-0-	-229	-0-	149	1	3156	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	57	1	196	2	N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	90	1	320	2	N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

10	2573 X	2359	-0-	-214	-0-	462	1	1897	2	Y	-0-					38
11	2490 X	1834	-0-	-656	-0-	410	1	1424	2	Y	-0-					38
12	2542 X	2446	-0-	-96	-0-	515	1	1931	2	Y	-0-					38
01	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	560	1	2001	2	Y	-0-					38
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	569	1	1696	2	Y	-0-					38
03	2449 N	2408	-0-	-41	-0-	547	1	1861	2	Y	-0-					38

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

10	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	512	1	2105	2	N	-0-		64
11	2730	X	2598	-0-	-132	-0-	581	1	2017	2	N	-0-		64
12	2728	X	2546	-0-	-182	-0-	536	1	2010	2	N	-0-		64
01	2697	X	2499	-0-	-198	-0-	547	1	1952	2	N	-0-		64
02	2436	N	2311	-0-	-125	-0-	581	1	1730	2	N	-0-		64
03	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	568	1	1911	2	N	-0-		64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

10	837	N	795	-0-	-42	-0-	36	1	759	2	Y	-0-		-0-
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	33	1	706	2	Y	-0-		-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	35	1	756	2	Y	-0-		-0-
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	35	1	739	2	Y	-0-		-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-		-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	44	1	789	2	Y	-0-		-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

10	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	48	1	1015	2	Y	-0-		-0-
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-		-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	2	Y	-0-		-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-		-0-
02	1008	N	975	-0-	-33	-0-	44	1	931	2	Y	-0-		-0-
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	48	1	1024	2	Y	-0-		-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	PRTL PLG	-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

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-			66
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-			66
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2	Y	-0-			66
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-			66
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2	Y	-0-			66
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					109
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					109
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					109
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					109
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					109
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	292	1	1077	2	N	-0-			-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	362	1	1154	2	N	-0-			-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	363	1	1246	2	N	-0-			-0-
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	368	1	1204	2	N	-0-			-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	340	1	931	2	N	-0-			-0-
*03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	346	1	1087	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 X	1253	-0-	-235	-0-	245	1	1008	2	N	-0-			36
11	1470 X	1329	-0-	-141	-0-	315	1	1014	2	N	-0-			36
12	1519 X	1377	-0-	-142	-0-	314	1	1063	2	N	-0-			36
01	1519 X	1233	-0-	-286	-0-	294	1	939	2	N	-0-			36
02	1232 N	1211	-0-	-21	-0-	325	1	886	2	N	-0-			36
03	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	309	1	946	2	N	-0-			36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	329	1	1351	2	N	-0-					38
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	351	1	1219	2	N	-0-					38
12	2046	N	1485	-0-	-561	-0-	313	1	1172	2	N	-0-					38
01	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	258	1	922	2	N	-0-					38
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	402	1	1198	2	N	-0-					38
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	337	1	1145	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

10	4061	X	3389	-0-	-672	-0-	677	1	2712	2	N	-0-					56
11	3930	X	3863	-0-	-67	-0-	1288	1	2575	2	N	-0-					56
12	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	1176	1	2322	2	N	-0-					56
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1250	1	2450	2	N	-0-					56
02	3612	X	3393	-0-	-219	-0-	1232	1	2161	2	N	-0-					56
03	3999	X	3584	-0-	-415	-0-	1248	1	2336	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1173	1	4820	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	1985	-0-	-2155	-0-	444	1	1541	2	Y	-0-					-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	1179	1	4420	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	4195	-0-	-1788	-0-	918	1	3277	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	811	-0-	-4593	-0-	204	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	2623	-0-	-3360	-0-	596	1	2027	2	Y	-0-					-0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	224	1	4726	2	N	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	221	1	4733	2	N	-0-					-0-
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	229	1	4954	2	N	-0-					-0-
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	240	1	5088	2	N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	219	1	4630	2	N	-0-					-0-
*03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	236	1	5003	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	601	1	12680	2	N	-0-			-0-
11	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	573	1	12270	2	N	-0-			-0-
12	13020 X	12469	-0-	-551	-0-	552	1	11917	2	N	-0-			-0-
01	13020 X	12024	-0-	-996	-0-	541	1	11483	2	N	-0-			-0-
02	11760 X	10579	-0-	-1181	-0-	478	1	10101	2	N	-0-			-0-
03	13020 X	11407	-0-	-1613	-0-	514	1	10893	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

10	46066 X	653	-0-	-45413	-0-	653	1			N	-0-			-0-
11	44580 X	15937	-0-	-28643	-0-	1344	1	14593	2	N	-0-			-0-
12	46066 X	41211	-0-	-4855	-0-	2474	1	38737	2	N	-0-			-0-
01	45477 X	43055	-0-	-2422	-0-	2560	1	40495	2	N	-0-			-0-
02	25473 X	25473	-0-	-0-	-0-	1682	1	23791	2	N	-0-			-0-
03	41199 X	638	-0-	-40561	-0-	638	1			N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

10	4650 X	4320	-0-	-330	-0-	195	1	4125	2	N	-0-			30
11	4440 X	4235	-0-	-205	-0-	621	1	3614	2	N	-0-			30
12	4526 X	3763	-0-	-763	-0-	358	1	3405	2	N	-0-			30
01	4371 X	3708	-0-	-663	-0-	196	1	3512	2	N	-0-			30
02	3948 X	3262	-0-	-686	-0-	174	1	3088	2	N	-0-			30
03	4371 X	3581	-0-	-790	-0-	191	1	3390	2	N	-0-			30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

10	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	725	1	15297	2	N	-0-			-0-
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	131	1	2807	2	N	-0-			-0-
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	92	1	1979	2	N	-0-			-0-
01	13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	608	1	12906	2	N	-0-			-0-
02	14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	658	1	13915	2	N	-0-			-0-
*03	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	654	1	13858	2	N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

10	14B2 EXT	151	-0-	151	202	151	2			N	-0-					10
11	14B2 EXT	56	-0-	56	258	56	2			N	-0-					10
12	14B2 EXT	144	-0-	144	402	144	2			N	-0-					10
01	14B2 EXT	92	-0-	92	494	92	2			N	-0-					10
02	590 X	96	-0-	-494	-0-	96	2			N	-0-					10
*03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

10	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					133
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					133
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					133
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					133
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	196	2			N	-0-					133
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

10	1736 X	125	-0-	-1611	-0-	125	2			N	-0-					108
11	360 X	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					108
12	310 X	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					108
01	279 X	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-					108
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					108
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					108

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

10	DLQ G-10	400	-0-	400	1265	13	1	387	2	Y	-0-					8
11	1665 N	400	-0-	-1265	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					8
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	2	Y	-0-					8
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	8	1	372	2	Y	-0-					8
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					8
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	12	1	372	2	Y	-0-					8

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1637	-0-	1637	6291	52 12	1 9	1573	2	Y	11					132
11	8826	X	2535	-0-	-6291	-0-	73 19	1 9	2443	2	Y	17	84	1			65
12	3813	X	2688	-0-	-1125	-0-	90 25	1 9	2573	2	Y	23					88
01	3813	X	1419	-0-	-2394	-0-	28 4	1 9	1387	2	Y	4					92
02	2380	X	2329	-0-	-51	-0-	73 25	1 9	2231	2	Y	23					115
03	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	83 36	1 9	2489	2	Y	33	100	1			48

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	N	-0-					-0-
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	15	1	522	2	N	-0-					-0-
12	806	N	600	-0-	-206	-0-	20	1	580	2	N	-0-					-0-
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	7	1	358	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	24	1	711	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

10	DLQ G-10		475	-0-	475	1473	15 20	1 9	440	2	Y	18					36
11	1937	N	464	-0-	-1473	-0-	12 44	1 9	408	2	Y	40					76
12	527	N	323	-0-	-204	-0-	10 17	1 9	296	2	Y	15	58	1			33
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	9 11	1 9	438	2	Y	10					43
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	10 15	1 9	298	2	Y	14	52	1			5
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	317	2	Y	12					17

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

10	DLQ G-10		2805	-0-	2805	7825	90 22	1 9	2693	2	Y	20					155
11	9514	X	1689	-0-	-7825	-0-	49 12	1 9	1628	2	Y	11	101	1			65
12	3224	X	1915	-0-	-1309	-0-	64 19	1 9	1832	2	Y	17					82
01	3224	X	1145	-0-	-2079	-0-	22 3	1 9	1120	2	Y	3					85
02	2688	X	1653	-0-	-1035	-0-	52 19	1 9	1582	2	Y	17					102
03	2790	X	1702	-0-	-1088	-0-	54 24	1 9	1624	2	Y	22	90	1			34

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
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	53	1	1598	2	N	102					231
							112	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	60	1	2001	2	N	78					309
							86	9									
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	61	1	1735	2	N	114					423
							125	9									
01	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	24	1	1223	2	N	94	371	1			146
							103	9									
02	2016	N	1784	-0-	-232	-0-	54	1	1642	2	N	80	179	1			47
							88	9									
*03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1740	2	N	114					161
							125	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

10	DLQ G-10		753	-0-	753	3142	24	1	729	2	Y	-0-					9
11	4133	X	991	-0-	-3142	-0-	29	1	962	2	Y	-0-					9
12	1364	X	769	-0-	-595	-0-	26	1	743	2	Y	-0-					9
01	1364	X	1173	-0-	-191	-0-	23	1	1150	2	Y	-0-					9
02	924	N	462	-0-	-462	-0-	15	1	447	2	Y	-0-					9
03	775	N	460	-0-	-315	-0-	15	1	445	2	Y	-0-					9

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

10	DLQ G-10		2965	-0-	2965	8048	95	1	2870	2	Y	-0-					23
11	10939	X	2891	-0-	-8048	-0-	84	1	2807	2	Y	-0-					23
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	144	1	4122	2	Y	-0-					23
01	2976	X	2043	-0-	-933	-0-	40	1	2003	2	Y	-0-					23
02	2688	X	1683	-0-	-1005	-0-	54	1	1629	2	Y	-0-					23
03	4278	X	1666	-0-	-2612	-0-	53	1	1613	2	Y	-0-					23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	109	1	1643	2	N	34					114
							37	9									
11	3000	N	3783	-0-	783	783	197	1	3473	2	N	103					217
							113	9									
12	2110	N	1327	-0-	-783	-0-	75	1	1208	2	N	40					257
							44	9									
01	1798	N	743	-0-	-1055	-0-	47	1	696	2	N	-0-					257
02	2492	X	394	-0-	-2098	-0-	27	1	367	2	N	-0-					257
03	2759	X	381	-0-	-2378	-0-	21	1	360	2	N	-0-					257

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					179
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					179
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					179
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	2	1	109	2	N	-0-					179
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					179
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-					179

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
10	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	109	1	1643	2	N	-0-					130
11	1950	N	1758	-0-	-192	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					130
12	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	108	1	1740	2	N	-0-					130
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	166	1	2469	2	N	-0-					130
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	150	1	2069	2	N	1					131
							1	9									
*03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	137	1	2345	2	N	-0-					131

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

10	496	N	337	-0-	-159	-0-	23	1	314	2	N	-0-					53
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	21	1	282	2	N	-0-					53
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	26	1	340	2	N	-0-					53
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	19	1	245	2	N	-0-					53
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-					53
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	19	1	227	2	N	-0-					53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

10	DLQ G-10		1462	-0-	1462	4523	45	1	1355	2	Y	56					124
							62	9									
11	4523	X	-0-	-0-	-4523	-0-					Y	-0-					124
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	56	1	1584	2	Y	79	116	1			87
							87	9									
01	1643	X	987	-0-	-656	-0-	19	1	944	2	Y	22					109
							24	9									
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	48	1	1450	2	Y	67	138	1			38
							74	9									
03	1736	X	1183	-0-	-553	-0-	37	1	1102	2	Y	40					78
							44	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

10	558	N	471	-0-	-87	-0-	22	1	425	2	N	22					114
							24	9									
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	857	2	N	12					126
							13	9									
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	N	103					229
							113	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	57	1	1167	2	N	79	187	1			121
							87	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	N	60					181
							66	9									
03	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	58	1	1297	2	N	81					262
							89	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

10	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			N	-0-					100
11	1290	X	7	-0-	-1283	-0-	7	2			N	-0-					100
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					100
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					100
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					100

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

10	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	47	1	1006	2	N	-0-			64
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	2	N	-0-			64
12	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	47	1	995	2	N	-0-			64
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-			64
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-			64
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	N	-0-			64

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
11	150 N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
12	155 N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

10	2325 N	2201	-0-	-124	-0-	100	1	2101	2	N	-0-			-0-
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	94	1	2014	2	N	-0-			-0-
12	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	97	1	2099	2	N	-0-			-0-
01	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	96	1	2041	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1920	-0-	-40	-0-	87	1	1833	2	N	-0-			-0-
03	2201 N	2043	-0-	-158	-0-	92	1	1951	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

10	3193 X	2452	-0-	-741	-0-	111	1	2341	2	N	-0-			-0-
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	140	1	2992	2	N	-0-			-0-
12	3193 X	3169	-0-	-24	-0-	140	1	3029	2	N	-0-			-0-
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	139	1	2951	2	N	-0-			-0-
02	2912 X	2728	-0-	-184	-0-	123	1	2605	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2882	-0-	-342	-0-	130	1	2752	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	N	-0-					-0-
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

10	558	N	462	-0-	-96	-0-	21	1	441	2	N	-0-					-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	19	1	399	2	N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	2	N	-0-					-0-
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
02	392	N	252	-0-	-140	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

10	744	N	737	-0-	-7	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	56	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

10	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	110	1	2311	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2268	-0-	-432	-0-	101	1	2167	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1782	-0-	-915	-0-	79	1	1703	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2293	-0-	-342	-0-	103	1	2190	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2048	-0-	-80	-0-	93	1	1955	2	N	-0-					-0-
*03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	105	1	2220	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	67	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	65	1	1381	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	55	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1061	-0-	-283	-0-	48	1	1013	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	52	1	1095	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

10	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	111	1	2348	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1923	-0-	-537	-0-	86	1	1837	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	71	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	108	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	106	1	2246	2	N	-0-					-0-
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	102	1	2155	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

10	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	109	1	2308	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2279	-0-	-271	-0-	102	1	2177	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	103	1	2234	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	103	1	2182	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2024	-0-	-104	-0-	91	1	1933	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	97	1	2061	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	95	1	2016	2	Y	-0-					-0-
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	33	1	699	2	N	-0-					-0-
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	34	1	739	2	N	-0-					-0-
01	775 N	771	-0-	-4	-0-	35	1	736	2	N	-0-					-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					-0-
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	34	1	724	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	67	1	1444	2	N	-0-					-0-
12	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	70	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	68	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1269	-0-	-131	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1305	-0-	-276	-0-	59	1	1246	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	999	2	Y	32	32	1			2
						35	9									
11	1200 N	979	-0-	-221	-0-	44	1	935	2	Y	-0-					2
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					2
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					2
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	39	27	1			14
						43	9									
03	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	46	1	967	2	Y	24	27	1			11
						26	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 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
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	114	1	2409	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	6475	-0-	-3215	-0-	289	1	6186	2	Y	-0-					-0-
12	10013	X	5165	-0-	-4848	-0-	229	1	4936	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4222	-0-	-459	-0-	190	1	4032	2	Y	-0-					-0-
02	6048	X	3379	-0-	-2669	-0-	153	1	3226	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	3576	-0-	-3120	-0-	161	1	3415	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

10	775	N	749	-0-	-26	-0-	723	2	26	9	N	24					182
11	810	N	631	-0-	-179	-0-	612	2	19	9	N	17					199
12	837	N	729	-0-	-108	-0-	696	2	33	9	N	30	188	1			41
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21	9	N	19					60
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	N	20					80
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30					110

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

10	1953	X	1547	-0-	-406	-0-	70	1	1477	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	63	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	54	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1046	-0-	-270	-0-	47	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	49	1	1036	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	106	1	2230	2	N	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	101	1	2160	2	N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	112	1	2423	2	N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	87	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	47	1	998	2	N	-0-					-0-
*03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	119	1	2513	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

10	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	N	-0-					-0-
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	21	1	455	2	N	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	16	1	345	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

10	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	70	1	1475	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	66	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1286	-0-	-58	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	59	1	1260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	61	1	638	2	Y	32	33	1			6
							35	9									
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	57	1	620	2	Y	-0-					6
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	60	1	627	2	Y	-0-					6
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					6
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	576	2	Y	38	26	1			18
							42	9									
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	633	2	Y	24	27	1			15
							26	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

10	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	144	1	2379	2	Y	105	71	1			75
							116	9									
11	2580	N	2470	-0-	-110	-0-	134	1	2216	2	Y	109	115	1			69
							120	9									
12	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	138	1	2308	2	Y	91	93	1			67
							100	9									
01	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	136	1	2232	2	Y	158	161	1			64
							174	9									
02	2380	X	2334	-0-	-46	-0-	127	1	2082	2	Y	114	114	1			64
							125	9									
03	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	140	1	2307	2	Y	113	115	1			62
							124	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

10	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	116	1	2447	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2479	-0-	-611	-0-	111	1	2368	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2014	-0-	-1179	-0-	89	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	149	1	3168	2	Y	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	147	1	3098	2	Y	-0-					-0-
*03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	161	1	3406	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

10	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-					-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

10	1147	N	978	-0-	-169	-0-	44	1	934	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	46	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	47	1	1022	2	Y	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	969	-0-	-11	-0-	44	1	925	2	Y	-0-					-0-
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

10	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	144	1	3037	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	136	1	2903	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3104	-0-	-554	-0-	137	1	2967	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	152	1	3237	2	Y	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	135	1	2860	2	Y	-0-					-0-
*03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	140	1	2967	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

10	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	56	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	54	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	55	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	55	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	50	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	54	1	1144	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

10	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

10	930	N	339	-0-	-591	-0-	15	1	324	2	N	-0-				-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	2	N	-0-				-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	N	-0-				-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	-0-				-0-
02	840	N	341	-0-	-499	-0-	15	1	326	2	N	-0-				-0-
03	589	N	344	-0-	-245	-0-	16	1	328	2	N	-0-				-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

10	992	N	953	-0-	-39	-0-	43	1	910	2	Y	-0-				-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	2	Y	-0-				-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	Y	-0-				-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	45	1	957	2	Y	-0-				-0-
02	924	N	912	-0-	-12	-0-	41	1	871	2	Y	-0-				-0-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	2	Y	-0-				-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	46	1	975	2	Y	-0-				-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	43	1	924	2	Y	-0-				-0-
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	43	1	936	2	Y	-0-				-0-
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	44	1	929	2	Y	-0-				-0-
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	40	1	837	2	Y	-0-				-0-
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	43	1	909	2	Y	-0-				-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	114	1	2411	2	N	-0-				-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	105	1	2239	2	N	-0-				-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	104	1	2249	2	N	-0-				-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	98	1	2076	2	N	-0-				-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	102	1	2148	2	N	-0-				-0-
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	108	1	2285	2	N	-0-				-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	N	-0-				-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1885	2	N	-0-				-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	123	1	2663	2	N	-0-				-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	103	1	2190	2	N	-0-				-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1796	2	N	-0-				-0-
*03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	N	-0-					-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	89	1	1909	2	N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	82	1	1772	2	N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	77	1	1627	2	N	-0-					-0-
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	74	1	1566	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	94	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	2790	N	2206	-0-	-584	-0-	98	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2033	-0-	-664	-0-	90	1	1943	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	89	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2040	-0-	-32	-0-	92	1	1948	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	91	1	1928	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	86	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	81	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	81	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	82	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1073	-0-	-75	-0-	75	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	75	1	1039	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

10	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	53	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	2	N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	57	1	1240	2	N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	50	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	56	1	1187	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	62	1	1299	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	56	1	1197	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	54	1	1170	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	51	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

10	868	N	20	-0-	-848	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	22	1	456	2	N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-
12	558	N	411	-0-	-147	-0-	18	1	393	2	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	19	1	399	2	N	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

10	2325	X	2255	-0-	-70	-0-	132	1	2123	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2130	-0-	-240	-0-	124	1	2006	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	128	1	2095	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	129	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1901	-0-	-339	-0-	113	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1977	-0-	-286	-0-	119	1	1858	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	144	1	3042	2	N	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	131	1	2798	2	N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	143	1	3085	2	N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	141	1	2999	2	N	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	126	1	2666	2	N	-0-					-0-
*03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	140	1	2961	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	75	1	1579	2	N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	66	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	589	N	281	-0-	-308	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	220	-0-	-312	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

10	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1260	-0-	-321	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1122	-0-	-468	-0-	50	1	1072	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1058	-0-	-430	-0-	47	1	1011	2	Y	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	152	1	1570	2	Y	2					67
							2	9									
11	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	135	1	1385	2	Y	27					94
							30	9									
12	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	135	1	1413	2	Y	26					120
							29	9									
01	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	134	1	1344	2	Y	-0-					120
02	1456	N	1304	-0-	-152	-0-	119	1	1185	2	Y	-0-					120
03	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	134	1	1319	2	Y	-0-					120

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

10	2759	X	2165	-0-	-594	-0-	98	1	2067	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2284	-0-	-266	-0-	102	1	2182	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2352	-0-	-35	-0-	104	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1985	-0-	-402	-0-	89	1	1896	2	Y	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	103	1	2191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	2	Y	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	51	1	1084	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1234	2	Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	2	Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	62	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	2	N	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	49	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	46	1	980	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1087	-0-	-5	-0-	49	1	1038	2	N	-0-					-0-
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	53	1	1130	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	118	1	2532	2	N	-0-					-0-
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	199	1	4299	2	N	-0-					-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	172	1	3661	2	N	-0-					-0-
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	150	1	3172	2	N	-0-					-0-
*03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	163	1	3462	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	78	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1678	-0-	-242	-0-	75	1	1603	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	257	-0-	-1665	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	104	1	2210	2	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	107	1	2271	2	Y	-0-					-0-
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	81	1	1724	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1440	-0-	-513	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1434	-0-	-336	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-			-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	Y	-0-			-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1422	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1337	-0-	-7	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	66	1	1405	2	Y	-0-			-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	173	1	2990	2	N	-0-			-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	161	1	2814	2	N	-0-			-0-
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	161	1	2873	2	N	-0-			-0-
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	180	1	3173	2	N	-0-			-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	162	1	2824	2	N	-0-			-0-
*03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	170	1	2954	2	N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	77	1	1626	2	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	70	1	1508	2	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	72	1	1554	2	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1417	-0-	-67	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	69	1	1453	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	92	1	1937	2	Y	-0-			-0-
11	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	86	1	1850	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	89	1	1915	2	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	89	1	1881	2	Y	-0-			-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	83	1	1745	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	89	1	1885	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	29	1	617	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	27	1	568	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	29	1	622	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	28	1	598	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	25	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	28	1	589	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	74	1	931	2	Y	201	136	1	138
							221	9							
11	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	70	1	862	2	Y	208	222	1	124
							229	9							
12	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	73	1	915	2	Y	177	182	1	119
							195	9							
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	Y	285	297	1	107
							314	9							
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	65	1	802	2	Y	214	210	1	111
							235	9							
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	53	1	874	2	Y	222	221	1	112
							244	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	105	1	2220	2	Y	-0-					-0-
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	89	1	1910	2	Y	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1702	-0-	-623	-0-	77	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1740	-0-	-136	-0-	79	1	1661	2	Y	-0-					-0-
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1704	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	952	-0-	-133	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	38	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	805	-0-	-280	-0-	36	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	35	1	730	2	Y	-0-					-0-
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	71	1	1529	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	71	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	73	1	1546	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1454	-0-	-30	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	72	1	1517	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1347	-0-	-420	-0-	61	1	1286	2	Y	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	77	1	1666	2	Y	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	86	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	84	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1452	-0-	-438	-0-	65	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	74	1	1605	2	N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					-0-
*03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	87	1	1836	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	128	1	2703	2	N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	124	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	83	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	125	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	118	1	2503	2	N	-0-					-0-
*03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	114	1	2427	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	60	1	1275	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	56	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	58	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	60	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

10	713	X	441	-0-	-272	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	412	-0-	-278	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	555	-0-	-127	-0-	25	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	527	X	395	-0-	-132	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	476	X	466	-0-	-10	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	381	-0-	-177	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	59	1	1262	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	58	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	60	1	1264	2	Y	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	72	1	1519	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	65	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	792	-0-	-727	-0-	35	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	66	1	1408	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1292	-0-	-80	-0-	58	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

10	3720	X	2292	-0-	-1428	-0-	104	1	2188	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2049	-0-	-981	-0-	91	1	1958	2	Y	-0-					-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	148	1	3202	2	Y	-0-					-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	146	1	3106	2	Y	-0-					-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	128	1	2695	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	135	1	2864	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	127	1	2689	2	N	-0-					-0-
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	113	1	2426	2	N	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	N	-0-					-0-
*03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	111	1	2346	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

10	961	N	798	-0-	-163	-0-	36	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	724	-0-	-144	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	32	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	30	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	87	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	83	1	1785	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	86	1	1848	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	84	1	1779	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	78	1	1652	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	77	1	1631	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	78	1	1641	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	67	1	1445	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	70	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	72	1	1520	2	Y	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	73	1	1547	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

10	4340	X	1600	-0-	-2740	-0-	72	1	1528	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3548	-0-	-652	-0-	158	1	3390	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	2322	-0-	-1925	-0-	103	1	2219	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	168	1	3575	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	2965	-0-	-871	-0-	134	1	2831	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3116	-0-	-542	-0-	140	1	2976	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

10	372	X	257	-0-	-115	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	155	-0-	-205	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	241	-0-	-162	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	84	-0-	-319	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

10	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	125	1	2635	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2605	-0-	-575	-0-	116	1	2489	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2345	-0-	-941	-0-	104	1	2241	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2264	-0-	-1022	-0-	102	1	2162	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2032	-0-	-656	-0-	92	1	1940	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2273	-0-	-486	-0-	102	1	2171	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	87	1	1869	2	N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	101	1	2176	2	N	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	N	-0-					-0-
*03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	95	1	2021	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	103	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2023	-0-	-257	-0-	90	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	96	1	2079	2	N	-0-					-0-
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2435	2	N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	103	1	2176	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1659	-0-	-511	-0-	75	1	1584	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

10	589	N	559	-0-	-30	-0-	25	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

10	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	172	1	3631	2	Y	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	161	1	3444	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	162	1	3506	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3315	-0-	-901	-0-	149	1	3166	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	2878	-0-	-1070	-0-	130	1	2748	2	Y	-0-					-0-
*03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	177	1	3750	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

10	6665	X	6497	-0-	-168	-0-	324	1	6173	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	6045	-0-	-375	-0-	298	1	5747	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6322	-0-	-281	-0-	309	1	6013	2	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6312	-0-	-229	-0-	313	1	5999	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5715	-0-	-193	-0-	285	1	5430	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	312	1	5968	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

10	2728 X	1855	-0-	-873	-0-	84	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	2220 X	1611	-0-	-609	-0-	72	1	1539	2	Y	-0-					-0-
12	2294 X	1886	-0-	-408	-0-	83	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	2077 X	1778	-0-	-299	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-
02	1512 N	1357	-0-	-155	-0-	61	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	82	1	1741	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

10	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-					-0-
11	1860 N	1346	-0-	-514	-0-	60	1	1286	2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1389	-0-	-161	-0-	61	1	1328	2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-					-0-
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

10	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	53	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-					-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	2	Y	-0-					-0-
01	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1036 N	1012	-0-	-24	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	52	1	1110	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

10	1395 N	1111	-0-	-284	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-					-0-
12	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1273	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	63	1	1328	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	61	1	1305	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	61	1	1307	2	Y	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	56	1	1186	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	61	1	1283	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

10	3658	X	2669	-0-	-989	-0-	121	1	2548	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	1633	-0-	-1907	-0-	73	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	197	1	4253	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	124	1	2636	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2859	-0-	-137	-0-	129	1	2730	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2863	-0-	-1601	-0-	129	1	2734	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

10	2294	N	1528	-0-	-766	-0-	69	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	Y	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	89	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	86	1	1826	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1657	-0-	-331	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1779	-0-	-422	-0-	80	1	1699	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	65	1	1408	2	Y	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	63	1	1337	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	75	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	67	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	65	1	1395	2	Y	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	76	1	1612	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1330	-0-	-70	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	65	1	1369	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	68	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	64	1	1373	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	62	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1211	-0-	-133	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

10	1085	N	991	-0-	-94	-0-	45	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	44	1	938	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

10	930	N	841	-0-	-89	-0-	38	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	36	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	800	-0-	-37	-0-	36	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	34	1	718	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

10	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	54	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	51	1	1100	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	958	-0-	-282	-0-	42	1	916	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	46	1	973	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	45	1	953	2	N	-0-					-0-
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

10	837	N	819	-0-	-18	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	743	-0-	-97	-0-	33	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					-0-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	45	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	42	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	46	1	984	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	49	1	1045	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	128	1	2699	2	Y	-0-					-0-
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	136	1	2908	2	Y	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	139	1	3011	2	Y	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	140	1	2980	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2248	-0-	-580	-0-	102	1	2146	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	140	1	2968	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	151	1	3192	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	141	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	145	1	3133	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	146	1	3109	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2910	-0-	-114	-0-	131	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	141	1	2982	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

10	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	50	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	48	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	977	-0-	-139	-0-	44	1	933	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	45	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	40	1	849	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	24	-0-	-379	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	52	1	1105	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	53	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	53	1	1131	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

10	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	78	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	74	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	71	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	839	-0-	-673	-0-	38	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	74	1	1574	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	108	1	2275	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	94	1	2005	2	Y	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	76	1	1636	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	99	1	2110	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1882	-0-	-78	-0-	85	1	1797	2	Y	-0-					-0-
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	86	1	1827	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	43	-0-	-577	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

10	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	81	1	1716	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	75	1	1609	2	Y	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	79	1	1709	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	73	1	1533	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	79	1	1676	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

10	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

10	217	N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	964	-0-	-1454	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	729	-0-	-1611	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	731	-0-	-1687	-0-	32	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	86	1	1811	2	Y	-0-					-0-
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	60	1	1268	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

10	1116	N	871	-0-	-245	-0-	39	1	832	2	N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	980	N	958	-0-	-22	-0-	43	1	915	2	N	-0-					-0-
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

10	3131	X	2114	-0-	-1017	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2039	-0-	-991	-0-	91	1	1948	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	120	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2484	-0-	-151	-0-	112	1	2372	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	105	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2023	-0-	-674	-0-	91	1	1932	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	77	1	1621	2	Y	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	70	1	1496	2	Y	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1021	-0-	-684	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1036	-0-	-420	-0-	47	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	370	-0-	-994	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	805	-0-	-215	-0-	65	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	67	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	61	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	66	1	752	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

10	4402	X	3907	-0-	-495	-0-	167	1	3516	2	Y	204	138	1			135
							224	9									
11	4110	X	3966	-0-	-144	-0-	166	1	3561	2	Y	217	228	1			124
							239	9									
12	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	176	1	3805	2	Y	181	186	1			119
							199	9									
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	178	1	3791	2	Y	315	321	1			113
							347	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	162	1	3434	2	Y	228	227	1			114
							251	9									
*03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	177	1	3759	2	Y	227	230	1			111
							250	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	128	1	2701	2	Y	105	70	1			73
							116	9									
11	3150	X	2674	-0-	-476	-0-	114	1	2441	2	Y	108	116	1			65
							119	9									
12	3255	X	2633	-0-	-622	-0-	112	1	2422	2	Y	90	93	1			62
							99	9									
01	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	109	1	2317	2	Y	155	158	1			59
							171	9									
02	2884	X	2417	-0-	-467	-0-	104	1	2188	2	Y	114	113	1			60
							125	9									
03	2945	X	1701	-0-	-1244	-0-	72	1	1534	2	Y	86	97	1			49
							95	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

10	155	N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

10	3100	N	3236	-0-	136	136	146	1	3090	2	Y	-0-					-0-
11	2819	N	2683	-0-	-136	-0-	120	1	2563	2	Y	-0-					-0-
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	121	1	2605	2	Y	-0-					-0-
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	132	1	2794	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2629	-0-	-283	-0-	119	1	2510	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2744	-0-	-480	-0-	124	1	2620	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

10	310	N	55	-0-	-255	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	2	Y	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	91	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	99	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1128	-0-	-776	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1183	-0-	-925	-0-	53	1	1130	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	101	1	2136	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	88	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1816	-0-	-447	-0-	80	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	76	1	1623	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	83	1	1743	2	N	-0-					-0-
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	70	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	60	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	72	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	69	1	1465	2	N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	1270	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	65	1	1381	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	98	-0-	-294	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	94	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	88	1	1882	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	91	1	1970	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	92	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1845	-0-	-3	-0-	83	1	1762	2	N	-0-					-0-
*03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	93	1	1973	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	62	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	66	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1187	-0-	-129	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	63	1	1341	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

10	744	N	723	-0-	-21	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	30	1	642	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

10	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	95	1	2001	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	92	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	93	1	2000	2	N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	97	1	2055	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1853	-0-	-79	-0-	84	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	90	1	1913	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	92	1	1951	2	N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	82	1	1760	2	N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1743	2	N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	72	1	1535	2	N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	84	1	1785	2	N	-0-					-0-
*03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	94	1	2002	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	45	1	949	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	43	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	44	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	892	-0-	-100	-0-	40	1	852	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

10	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	155	1	3276	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3054	-0-	-366	-0-	136	1	2918	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	145	1	3138	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	140	1	2983	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2798	-0-	-338	-0-	126	1	2672	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3071	-0-	-370	-0-	138	1	2933	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

10	1054 N	905	-0-	-149	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	990 N	859	-0-	-131	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					-0-
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

10	2046 N	1539	-0-	-507	-0-	70	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1278	-0-	-642	-0-	57	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1984 N	1350	-0-	-634	-0-	60	1	1290	2	Y	-0-					-0-
01	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	63	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	77	1	1642	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

10	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-					-0-
11	1050 N	979	-0-	-71	-0-	44	1	935	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	72	1	870	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	817	-0-	-113	-0-	63	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	69	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	61	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	60	1	770	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	24	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	139	1	2931	2	N	-0-					-0-
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	131	1	2812	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	134	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	137	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	126	1	2657	2	N	-0-					-0-
*03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	134	1	2844	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

10	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	85	1	1802	2	N	-0-					-0-
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	117	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	132	1	2846	2	N	-0-					-0-
01	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	126	1	2676	2	N	-0-					-0-
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	114	1	2406	2	N	-0-					-0-
03	2790 N	2656	-0-	-134	-0-	120	1	2536	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	82	1	1727	2	N	-0-					-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	2	N	-0-					-0-
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	83	1	1797	2	N	-0-					-0-
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	1708 N	1694	-0-	-14	-0-	77	1	1617	2	N	-0-					-0-
03	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	84	1	1773	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

10	6262 X	3942	-0-	-2320	-0-	591	1	3351	2	Y	-0-					-0-
11	5880 X	4142	-0-	-1738	-0-	609	1	3533	2	Y	-0-					-0-
12	5859 X	5588	-0-	-271	-0-	693	1	4895	2	Y	-0-					-0-
01	5859 X	3585	-0-	-2274	-0-	586	1	2999	2	Y	-0-					-0-
02	5292 X	3457	-0-	-1835	-0-	559	1	2898	2	Y	-0-					-0-
03	5580 X	5411	-0-	-169	-0-	691	1	4720	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1106	2	Y	-0-					-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	-0-					-0-
01	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	1008 N	1007	-0-	-1	-0-	45	1	962	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	Y	-0-			-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	2	Y	-0-			-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	34	1	713	2	Y	-0-			-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	2	Y	-0-			-0-
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	61	1	1298	2	Y	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	2	N	-0-			-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1228	2	N	-0-			-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	2	N	-0-			-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1105	-0-	-99	-0-	50	1	1055	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	55	1	1155	2	N	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1789	2	Y	-0-			-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	71	1	1528	2	Y	-0-			-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	72	1	1548	2	Y	-0-			-0-
01	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	67	1	1425	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	540	-0-	-944	-0-	24	1	516	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	459	-0-	-1153	-0-	21	1	438	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

10	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	21	1	443	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	21	1	450	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	20	1	433	2	Y	-0-			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	-0-			-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

10	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	92	1	1942	2	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	81	1	1743	2	Y	-0-			-0-
12	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	77	1	1657	2	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	80	1	1699	2	Y	-0-			-0-
02	1708	N	1547	-0-	-161	-0-	70	1	1477	2	Y	-0-			-0-
*03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	67	1	1426	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	69	1	1483	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	69	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1386	-0-	-14	-0-	63	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	67	1	1418	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

10	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	86	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	82	1	1754	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	85	1	1841	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	82	1	1734	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

10	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	75	1	1599	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	74	1	1610	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	73	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1312	-0-	-256	-0-	59	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	275	-0-	275	275	12	1	263	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2913	-0-	2913	3188	129	1	2784	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1852	-0-	1852	5040	83	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	37	-0-	37	5077	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*03	5117	X	40	-0-	-5077	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	56	1	1172	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	51	1	1092	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	52	1	1116	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	51	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	46	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	48	1	1021	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

10	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	137	1	2884	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	110	1	2356	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	130	1	2801	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	126	1	2670	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2511	-0-	-205	-0-	113	1	2398	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	130	1	2753	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	92	1	1950	2	N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	102	1	2183	2	N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	93	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	96	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1921	-0-	-95	-0-	87	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	82	1	1730	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

10	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

10	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

10	3813	X	1869	-0-	-1944	-0-	85	1	1784	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	1522	-0-	-1988	-0-	68	1	1454	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	1681	-0-	-1233	-0-	74	1	1607	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	73	1	1555	2	Y	-0-					-0-
02	1680	X	1560	-0-	-120	-0-	70	1	1490	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	67	1	1425	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

10	6045	X	2613	-0-	-3432	-0-	651	1	1962	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	4785	-0-	-1065	-0-	732	1	4053	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	3493	-0-	-1963	-0-	681	1	2812	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	2040	-0-	-3416	-0-	449	1	1591	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3005	-0-	-1475	-0-	620	1	2385	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	3171	-0-	-1789	-0-	679	1	2492	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	110	1	2321	2	Y	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	Y	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	9	-0-	-2409	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	209	-0-	-1975	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

10	2418	X	1769	-0-	-649	-0-	80	1	1689	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1751	-0-	-589	-0-	78	1	1673	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1145	-0-	-1273	-0-	51	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	104	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	91	1	1915	2	Y	-0-					-0-
*03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	95	1	2012	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

10	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	61	1	1289	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	57	1	1226	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	59	1	1270	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	59	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1172	-0-	-32	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	58	1	1226	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

10	899	N	887	-0-	-12	-0-	40	1	847	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	38	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	39	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	868	-0-	-31	-0-	39	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	35	1	748	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1869	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	81	1	1724	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	85	1	1839	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	85	1	1808	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	73	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	78	1	1649	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	195	1	4117	2	N	-0-					-0-
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	179	1	3834	2	N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	189	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	185	1	3930	2	N	-0-					-0-
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	166	1	3510	2	N	-0-					-0-
*03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	184	1	3900	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

10	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	210	1	4436	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4281	-0-	-549	-0-	191	1	4090	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3027	-0-	-1964	-0-	134	1	2893	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	2533	-0-	-2458	-0-	114	1	2419	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	2932	-0-	-1576	-0-	132	1	2800	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3349	-0-	-1301	-0-	151	1	3198	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

10	7285	X	6539	-0-	-746	-0-	296	1	6243	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	5837	-0-	-943	-0-	260	1	5577	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	254	1	5494	2	Y	-0-					-0-
01	6758	X	5792	-0-	-966	-0-	260	1	5532	2	Y	-0-					-0-
02	5992	X	5325	-0-	-667	-0-	241	1	5084	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	5902	-0-	-639	-0-	266	1	5636	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

10	5890	X	5250	-0-	-640	-0-	238	1	5012	2	N	-0-					97
11	5700	X	4711	-0-	-989	-0-	210	1	4501	2	N	-0-					97
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	288	1	6212	2	N	-0-					97
01	5890	X	3575	-0-	-2315	-0-	161	1	3414	2	N	-0-					97
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	310	1	6543	2	N	-0-					97
*03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	271	1	5750	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

10	9083	X	8985	-0-	-98	-0-	396	1	8358	2	Y	210	134	1			137
							231	9									
11	8520	X	8473	-0-	-47	-0-	367	1	7867	2	Y	217	226	1			128
							239	9									
12	9238	X	8710	-0-	-528	-0-	377	1	8134	2	Y	181	187	1			122
							199	9									
01	9238	X	8816	-0-	-422	-0-	381	1	8088	2	Y	315	320	1			117
							347	9									
02	8204	X	7899	-0-	-305	-0-	346	1	7302	2	Y	228	226	1			119
							251	9									
03	8990	X	8531	-0-	-459	-0-	373	1	7908	2	Y	227	230	1			116
							250	9									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					73
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					73
12	2697	N	2384	-0-	-313	-0-	2384	2			N	-0-					73
01	2697	N	2265	-0-	-432	-0-	2265	2			N	-0-					73
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					73
*03	3100	N	3638	-0-	538	538	3638	2			N	-0-					73

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	2			N	-0-					83
11	2580	N	1703	-0-	-877	-0-	1703	2			N	-0-					83
12	1798	N	1407	-0-	-391	-0-	1407	2			N	-0-					83
01	2015	N	1403	-0-	-612	-0-	1403	2			N	-0-					83
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					83
03	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1267	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					70
11	2820	X	2747	-0-	-73	-0-	2747	2			N	-0-					70
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					70
01	3224	X	2614	-0-	-610	-0-	2614	2			N	-0-					70
02	2912	X	1983	-0-	-929	-0-	1983	2			N	-0-					70
03	3224	X	1757	-0-	-1467	-0-	1757	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					53
11	6330	X	5239	-0-	-1091	-0-	5239	2			N	-0-					53
12	6541	X	5039	-0-	-1502	-0-	5039	2			N	-0-					53
01	8029	X	5489	-0-	-2540	-0-	5489	2			N	-0-					53
02	7252	X	4797	-0-	-2455	-0-	4797	2			N	-0-					53
03	8029	X	5216	-0-	-2813	-0-	5216	2			N	-0-					53

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					73
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					73
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					73
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					73
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					73
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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

10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					40
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					40
12	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					40
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					40
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			Y	-0-					40
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					40

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1448	-0-	-319	-0-	1448	2			Y	-0-			6
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-			6
12	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			Y	-0-			6
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-			6
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-			6
03	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			Y	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	84	1	2806	2	N	-0-			10
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	77	1	2579	2	N	-0-			10
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	88	1	2933	2	N	-0-			10
01	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	75	1	2501	2	N	-0-			10
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	84	1	2816	2	N	-0-			10
*03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	90	1	3005	2	N	-0-			10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	976	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	839	-0-	-211	-0-	24	1	815	2	N	-0-			-0-
12	992 N	849	-0-	-143	-0-	25	1	824	2	N	-0-			-0-
01	992 N	444	-0-	-548	-0-	13	1	431	2	N	-0-			-0-
02	784 N	289	-0-	-495	-0-	8	1	281	2	N	-0-			-0-
03	837 N	744	-0-	-93	-0-	22	1	722	2	N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
01	496 N	253	-0-	-243	-0-	253	2			N	-0-			-0-
02	392 N	216	-0-	-176	-0-	216	2			N	-0-			-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	64	1	2117	2	N	-0-			-0-
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	57	1	1896	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-			-0-
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	59	1	1970	2	N	-0-			-0-
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	61	1	2024	2	N	-0-			-0-
*03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	66	1	2207	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

10	4216 X	3694	-0-	-522	-0-	108	1	3586	2	N	-0-			48
11	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	135	1	4503	2	N	-0-			48
12	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	148	1	4932	2	N	-0-			48
01	4216 X	3736	-0-	-480	-0-	109	1	3627	2	N	-0-			48
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	117	1	3896	2	N	-0-			48
*03	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	138	1	4614	2	N	-0-			48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	75	1	2494	2	N	-0-			28
11	2280 X	2277	-0-	-3	-0-	66	1	2211	2	N	-0-			28
12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	69	1	2290	2	N	-0-			28
01	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	74	1	2460	2	N	-0-			28
02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	62	1	2068	2	N	-0-			28
03	2356 X	2330	-0-	-26	-0-	68	1	2262	2	N	-0-			28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	65	1	2172	2	N	-0-			25
11	2820 X	2212	-0-	-608	-0-	64	1	2148	2	N	-0-			25
12	2914 X	2430	-0-	-484	-0-	71	1	2359	2	N	-0-			25
01	2914 X	2537	-0-	-377	-0-	74	1	2463	2	N	-0-			25
02	2436 X	2343	-0-	-93	-0-	68	1	2275	2	N	-0-			25
*03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	81	1	2687	2	N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

10	1612 X	1300	-0-	-312	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
11	1680 X	454	-0-	-1226	-0-	454	2			N	-0-			-0-
12	1736 X	688	-0-	-1048	-0-	688	2			N	-0-			-0-
01	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	46	1	1544	2	N	-0-			-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	N	-0-			-0-
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	51	1	1700	2	N	-0-			-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	N	-0-			-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	N	-0-			-0-
*03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	46	1	1523	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

10	3162 X	2556	-0-	-606	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	1120	-0-	-1940	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	1004	-0-	-2158	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	915	-0-	-2247	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	1081	-0-	-1635	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	1234	-0-	-1308	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	367	1	2257	2	N	39	44	1			84
						43	9									
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	350	1	2165	2	N	43					127
						47	9									
12	2635 N	2624	-0-	-11	-0-	284	1	2282	2	N	53	108	1			72
						58	9									
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	280	1	2325	2	N	65					137
						72	9									
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	269	1	2089	2	N	49	164	1			22
						54	9									
03	2635 N	2150	-0-	-485	-0-	242	1	1861	2	N	43					65
						47	9									

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2094	2	28	9	N	25	179	1			145
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1406	2	67	9	N	61					206
12	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1758	2	53	9	N	48					254
01	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1857	2	47	9	N	43	175	1			122
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1840	2	58	9	N	53					175
*03	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1670	2	56	9	N	51					226

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIÈRA OPERATING, LLC 714314
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

10	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	209	1	4656	2	N	19					229
						21	9									
11	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	185	1	4125	2	N	1					230
						1	9									
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	205	1	4586	2	N	6	184	1			52
						7	9									
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	204	1	4561	2	N	2					54
						2	9									
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	184	1	4096	2	N	-0-					54
*03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	208	1	4635	2	N	8					62
						9	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIÈRA OPERATING, LLC 714314
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

10	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	289	1	6109	2	Y	-0-					-0-
11	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	274	1	5859	2	Y	-0-					-0-
12	6293 X	6180	-0-	-113	-0-	273	1	5907	2	Y	-0-					-0-
01	6293 X	6210	-0-	-83	-0-	279	1	5931	2	Y	-0-					-0-
02	5796 X	5543	-0-	-253	-0-	250	1	5293	2	Y	-0-					-0-
03	6386 X	6086	-0-	-300	-0-	274	1	5812	2	Y	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	3906 X	3646	-0-	-260	-0-	165	1	3481	2	Y	-0-					-0-
11	3630 X	3187	-0-	-443	-0-	142	1	3045	2	Y	-0-					-0-
12	3751 X	3484	-0-	-267	-0-	154	1	3330	2	Y	-0-					-0-
01	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	151	1	3213	2	Y	-0-					-0-
02	3304 X	3205	-0-	-99	-0-	145	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	3658 X	3303	-0-	-355	-0-	149	1	3154	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

10	3255 X	2290	-0-	-965	-0-	231	1	2059	2	N	-0-					82
11	3150 X	2047	-0-	-1103	-0-	247	1	1800	2	N	-0-					82
12	2573 X	1327	-0-	-1246	-0-	192	1	1135	2	N	-0-					82
01	2542 X	1047	-0-	-1495	-0-	164	1	883	2	N	-0-					82
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	457	1	3423	2	N	-0-					82
*03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	398	1	3389	2	N	2					84
						2	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

10	2821 X	2441	-0-	-380	-0-	246	1	2195	2	N	-0-					-0-
11	2730 X	1636	-0-	-1094	-0-	197	1	1439	2	N	-0-					-0-
12	2821 X	1574	-0-	-1247	-0-	228	1	1346	2	N	-0-					-0-
01	2821 X	1632	-0-	-1189	-0-	256	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	2212 X	951	-0-	-1261	-0-	112	1	839	2	N	-0-					-0-
03	2449 X	1084	-0-	-1365	-0-	114	1	970	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	2450	-0-	-154	-0-	169	1	2281	2	N	-0-					102
11	2520	2311	-0-	-209	-0-	161	1	2150	2	N	-0-					102
12	2604	2279	-0-	-325	-0-	161	1	2118	2	N	-0-					102
01	2604	2122	-0-	-482	-0-	157	1	1965	2	N	-0-					102
02	2268 #	1927	-0-	-341	-0-	138	1	1789	2	N	-0-					102
03	2294 N	2022	-0-	-272	-0-	153	1	1869	2	N	-0-					102

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

10	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1379	2	1	9	N	1					154
11	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	1317	2	1	9	N	1					155
12	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1342	2	2	9	N	2					157
01	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1259	2	1	9	N	1					158
02	1232 N	1170	-0-	-62	-0-	1167	2	3	9	N	3					161
03	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1251	2	3	9	N	3					164

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

10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	83	1	743	2	N	2					72
						2	9									
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	127	1	926	2	N	10					82
						11	9									
12	961 N	661	-0-	-300	-0-	94	1	556	2	N	10					92
						11	9									
01	837 N	705	-0-	-132	-0-	110	1	592	2	N	3					95
						3	9									
02	980 N	534	-0-	-446	-0-	62	1	464	2	N	7					102
						8	9									
03	651 N	466	-0-	-185	-0-	48	1	411	2	N	6					108
						7	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	112	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	847	-0-	-293	-0-	102	1	745	2	N	-0-					-0-
12	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	159	1	936	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	913	-0-	-203	-0-	143	1	770	2	N	-0-					-0-
02	784 N	360	-0-	-424	-0-	42	1	318	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	113	1	961	2	N	-0-					-0-

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			28
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			28
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			28
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			28
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			28
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

10	3657	R	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
11	4045	R	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
12	3768	R	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
01	3658	#	2250	-0-	-1408	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
02	3780	#	2071	-0-	-1709	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
03	4185	#	2838	-0-	-1347	-0-	2838	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

10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7255	2	19 9	N	17			127
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6896	2	12 9	N	11			138
12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6426	2	30 9	N	27			165
01	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	4590	2	20 9	N	18			183
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7766	2	10 9	N	9			192
*03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6422	2	21 9	N	19			211

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

10	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2047	2	12 9	N	11			140
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	2	8 9	N	7			147
12	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2062	2	3 9	N	3			150
01	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	1466	2	2 9	N	2			152
02	1904	N	1865	-0-	-39	-0-	1862	2	3 9	N	3			155
03	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2013	2	7 9	N	6			161

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1					118
11	450 X	393	-0-	-57	-0-	383	2	10	9	N	9					127
12	465 X	234	-0-	-231	-0-	227	2	7	9	N	6					133
01	589 X	9	-0-	-580	-0-	9	2			N	-0-					133
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					133
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					133

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					7
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					7
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					7
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					7
*02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					178
12	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	2			N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

10	310 #	130	-0-	-180	-0-	80	2	50	9	N	45							138
11	210 #	157	-0-	-53	-0-	120	2	37	9	N	34							172
12	217 #	168	-0-	-49	-0-	101	2	67	9	N	61	178	1					55
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	157	2	15	9	N	14							69
02	140 #	135	-0-	-5	-0-	114	2	21	9	N	19							88
*03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	125	2	84	9	N	76							164

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604 #	705	-0-	-1899	-0-	688	2	17	9	N	15					146
11	2520 #	1424	-0-	-1096	-0-	1424	2			N	-0-					146
12	2077 #	1290	-0-	-787	-0-	1258	2	32	9	N	29	60	1			115
01	2015 #	1929	-0-	-86	-0-	1929	2			N	-0-					115
02	2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					115
*03	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					115

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

10	2663 R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					253
11	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					253
12	2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-	130	1			123
01	1767 #	1065	-0-	-702	-0-	1035	2	30	9	N	27					150
02	1596 #	585	-0-	-1011	-0-	585	2			N	-0-					150
*03	1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					150

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

10	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2677	2	73	9	N	66					152
11	2478 R	2478	-0-	-0-	-0-	2466	2	12	9	N	11	108	1			55
12	2666 #	2566	-0-	-100	-0-	2503	2	63	9	N	57					112
01	2759 #	2217	-0-	-542	-0-	2217	2			N	-0-					112
02	2492 #	583	-0-	-1909	-0-	561	2	22	9	N	20					132
03	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					132

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			38
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			38
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			38
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			38
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-			38
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

10	124 #	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	2	N	-0-			69
11	120 #	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	N	-0-			69
12	124 #	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	2	N	-0-			69
01	124 #	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	N	-0-			69
02	84 #	30	-0-	-54	-0-	3	1	27	2	N	-0-			69
03	62 #	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	DLQ G-10	2	-0-	2	559	2	2			Y	-0-			27
11	DLQ G-10	4	-0-	4	563	4	2			Y	-0-			27
12	DLQ G-10	2	-0-	2	565	2	2			Y	-0-			27
01	DLQ G-10	1	-0-	1	566	1	2			Y	-0-			27
02	DLQ G-10	1	-0-	1	567	1	2			Y	-0-			27
03	DLQ G-10	1	-0-	1	568	1	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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

10	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	N	3					72
							3	9									
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	65	3	N	2					74
							2	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	N	-0-					74
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	2					76
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

10	1709	N	477	-0-	-1232	-0-	475	2	2	9	Y	2					18
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8					26
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	Y	11	31	1			6
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9					15
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					18
03	744	N	475	-0-	-269	-0-	471	2	4	9	Y	4					22

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1709	N	477	-0-	-1232	-0-	475	2	2	9	Y	2					18
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8					26
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	Y	11	31	1			6
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9					15
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					18
03	744	N	475	-0-	-269	-0-	471	2	4	9	Y	4					22

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

10	1333	N	420	-0-	-913	-0-	418	2	2	9	Y	2					16
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7					23
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1	18	1			6
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3					9
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1	9	Y	1					10
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	387	2	4	9	Y	4					14

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

10	737	N	165	-0-	-572	-0-	165	2			Y	-0-					7
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					7
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	Y	10	10	1			7
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					7
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	2			Y	-0-					7
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					7

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

10	1559	N	651	-0-	-908	-0-	651	2			Y	-0-					9
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					9
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	547	2	24	9	Y	22	22	1			9
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	765	2	4	9	Y	4					13
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	Y	8					21
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	Y	10					31

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

10	188	N	50	-0-	-138	-0-	50	2			Y	-0-					46
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					46
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			46
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					46
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					46
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					46

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

10	2400	N	959	-0-	-1441	684	957	2	2	9	Y	2					36
11	1830	N	1146	-0-	-684	-0-	1128	2	18	9	Y	16					52
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1	43	1			10
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	2	9	9	Y	8					18
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	912	2	8	9	Y	7					25
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	Y	11					36

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

10	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					88
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	443	2	1	9	N	1					89
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	363	2	3	9	N	3					92
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1					93
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	345	2	1	9	N	1					94
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	347	2	12	9	N	11					105

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	N	382	-0-	-660	-0-	380	2	2	9	Y	2					14
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	Y	7					21
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2	15	1			8
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					8
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	261	2			Y	-0-					8
03	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	2			Y	-0-					8

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

10	254	N	36	-0-	-218	-0-	36	2			Y	-0-					20
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					20
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1					162
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1					163
12	1178	N	937	-0-	-241	-0-	933	2	4	9	N	4					167
01	1209	N	548	-0-	-661	-0-	544	2	4	9	N	4					171
02	1232	N	421	-0-	-811	-0-	415	2	6	9	N	5					176
03	930	N	667	-0-	-263	-0-	666	2	1	9	N	1					177

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

10	310 N	205	-0-	-105	-0-	7	1	194	3	N	4					172
						4	9									
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	5	1	174	3	N	2					174
						2	9									
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	8	1	223	3	N	-0-					174
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-					174
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	N	-0-					174
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	N	-0-					174

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29 52	1 9	330	2	N	47					217
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25 22	1 9	298	2	N	20	192	1			45
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	23 37	1 9	225	2	N	34					79
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26 51	1 9	272	2	N	46					125
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	25 50	1 9	231	2	N	45					170
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23 40	1 9	253	2	N	36	173	1			33

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

10	651	N	542	-0-	-109	-0-	43 6	1 9	493	2	N	5					206
11	660	N	498	-0-	-162	-0-	39 1	1 9	458	2	N	1	172	1			35
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	40 4	1 9	398	2	N	4					39
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	36 7	1 9	387	2	N	6					45
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	35 6	1 9	324	2	N	5					50
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	427	2	N	6					56

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17																	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	200	-0-	-48	B	-0-	7	1	193	3	N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	B	-0-	6	1	217	3	N	-0-			-0-
12	248 N	209	-0-	-39	B	-0-	7	1	202	3	N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	8	1	245	3	N	-0-			-0-
02	196 N	152	-0-	-44	B	-0-	4	1	148	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217 N	110	-0-	-107	B	-0-	3	1	107	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	831	-0-	-68	B	-0-	27	1	804	3	N	-0-			-0-
11	690 N	654	-0-	-36	B	-0-	18	1	636	3	N	-0-			-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1040	3	N	-0-			-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	32	1	944	3	N	-0-			-0-
02	616 N	612	-0-	-4	B	-0-	17	1	595	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899 N	699	-0-	-200	B	-0-	19	1	680	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	87	-0-	-161	B	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
11	270 N	162	-0-	-108	B	-0-	4	1	158	2	N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	15	1	439	3	N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	9	1	249	3	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	4	1	147	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	145	-0-	-134	B	-0-	4	1	141	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	2	1	75	3	N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	B	-0-	2	1	64	3	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	2	1	73	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	2	1	68	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	7	1	216	3	N	-0-			-0-
11	210 N	165	-0-	-45	B	-0-	5	1	160	3	N	-0-			-0-
12	217 N	151	-0-	-66	B	-0-	5	1	146	3	N	-0-			-0-
01	217 N	131	-0-	-86	B	-0-	4	1	127	3	N	-0-			-0-
02	168 N	139	-0-	-29	B	-0-	4	1	135	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	4	1	156	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
10	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	42	1	1234	3	N	7					167
						8	9									
11	1050 N	995	-0-	-55 B	-0-	28	1	966	3	N	1					168
						1	9									
12	1178 N	1090	-0-	-88 B	-0-	36	1	1053	3	N	1					169
						1	9									
01	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	46	1	1357	3	N	5					174
						6	9									
02	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	30	1	1047	3	N	1					175
						1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	30	1	1061	3	N	-0-					175

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	21	1	630	3	N	-0-					81
11	660 N	658	-0-	-2 B	-0-	18	1	640	3	N	-0-					81
12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	20	1	587	3	N	-0-					81
01	651 N	290	-0-	-361 B	-0-	10	1	280	3	N	-0-					81
02	616 N	328	-0-	-288 B	-0-	9	1	319	3	N	-0-					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	15	1	538	3	N	-0-					81

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

10	372 N	263	-0-	-109 B	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	8	1	289	3	N	-0-					-0-
12	341 N	87	-0-	-254 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	3	N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	8	1	294	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	9	1	310	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	5	1	148	3	N	-0-					63
11	180 N	72	-0-	-108 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-					63
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	3	N	-0-					63
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	160	3	N	-0-					63
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	2	1	82	3	N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	5	1	185	3	N	-0-					63

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-			58
11	150 N	72	-0-	-78 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-			58
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-			58
01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	86	3	N	-0-			58
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	2	1	72	3	N	-0-			58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-			58

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

10	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	10	1	301	3	N	-0-			93
11	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	5	1	170	5	N	-0-			93
12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	11	1	318	3	N	-0-			93
01	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	10	1	297	3	N	-0-			93
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	6	1	198	6	N	-0-			93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	167	-0-	-174 B	-0-	4	1	163	3	N	-0-			93

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

10	651 N	501	-0-	-150 B	-0-	16	1	485	3	N	-0-			192
11	540 N	396	-0-	-144 B	-0-	11	1	385	3	N	-0-			192
12	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	19	1	549	3	N	-0-			192
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	18	1	528	3	N	-0-			192
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	12	1	424	3	N	-0-			192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	388	-0-	-170 B	-0-	10	1	378	3	N	-0-			192

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

10 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
11 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
12 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
01 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
02 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

10	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	6	1	166	3	N	5			64
						6	9							
11	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	4	1	145	3	N	-0-			64
12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	6	1	170	3	N	6			70
						7	9							
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	7	1	199	3	N	5			75
						6	9							
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	4	1	140	3	N	13			88
						14	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	4	1	150	3	N	-0-			88

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	37	1	1093	3	N	-0-			76
11	960 N	664	-0-	-296 B	-0-	18	1	646	3	N	-0-			76
12	1116 N	838	-0-	-278 B	-0-	27	1	811	3	N	-0-			76
01	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	38	1	1120	3	N	-0-			76
02	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	24	1	858	3	N	2			78
						2	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	787	-0-	-50 B	-0-	21	1	766	3	N	-0-			78

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	10	1	280	3	N	-0-			161
11	270 N	189	-0-	-81 B	-0-	5	1	184	3	N	-0-			161
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	9	1	270	3	N	-0-			161
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	9	1	273	3	N	-0-			161
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	5	1	175	3	N	-0-			161
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	190	-0-	-89 B	-0-	5	1	185	3	N	-0-			161

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

10	744 N	677	-0-	-67 B	-0-	22	1	655	3	N	-0-			162
11	630 N	554	-0-	-76 B	-0-	15	1	539	3	N	-0-			162
12	775 N	611	-0-	-164 B	-0-	20	1	591	3	N	-0-			162
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	25	1	727	3	N	-0-			162
02	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	17	1	606	3	N	-0-			162
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	511	-0-	-109 B	-0-	14	1	497	3	N	-0-			162

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

10	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	8	1	226	3	N	11			171
						12	9							
11	360 N	224	-0-	-136 B	-0-	6	1	215	3	N	3			174
						3	9							
12	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	10	1	307	3	N	6			180
						7	9							
01	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	6	1	169	3	N	5			185
						6	9							
02	196 N	179	-0-	-17 B	-0-	5	1	171	3	N	3			188
						3	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	146	-0-	-164 B	-0-	4	1	140	3	N	2			190
						2	9							

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

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
10	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	37	1	1087	3	N	-0-			130
11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	37	1	1288	3	N	-0-			130
12	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	45	1	1399	3	N	-0-			130
01	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	53	1	1582	3	N	-0-			130
02	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	40	1	1420	3	N	-0-			130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1333 N	1235	-0-	-98 B	-0-	33	1	1202	3	N	-0-			130

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	3	1	102	3	N	-0-			142
11	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	2	1	78	3	N	-0-			142
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	4	1	134	3	N	-0-			142
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	3	1	73	3	N	-0-			142
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	3	1	89	3	N	-0-			142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	2	1	72	3	N	-0-			142

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

10	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	1447	2	N	-0-			29
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			29
12	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	1407	2	N	-0-			29
01	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2	N	-0-			29
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			29
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					30
11	420	N	51	-0-	-369	-0-	51	2			N	-0-					30
12	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					30
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					30
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					30
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					30

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					37
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					37
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					37
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					37
02	784	N	763	-0-	-21	-0-	763	2			N	-0-					37
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					41
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					41
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					41
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					41
02	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	2			N	-0-					41
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	809	-0-	-1268	-0-	809	2			N	-0-					68
11	2370	X	1222	-0-	-1148	-0-	1222	2			N	-0-					68
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					68
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					68
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					68
03	2790	X	1204	-0-	-1586	-0-	1204	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					90
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					90
12	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					90
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					90
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					90
*03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					90

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					20
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

10	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	5815	2	154	9	N	140					187
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6250	2	52	9	N	47					234
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6055	2	2	9	N	2	188	1			48
01	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	5758	2	166	9	N	151					199
02	5880	X	5071	-0-	-809	-0-	5047	2	24	9	N	22					221
03	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	5787	2	57	9	N	52	187	1			86

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2					9
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	Y	3					12
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	574	2	6	9	Y	5	11	1			6
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	571	2	3	9	Y	3					9
02	504 N	399	-0-	-105	-0-	395	2	4	9	Y	4					13
03	589 N	468	-0-	-121	-0-	465	2	3	9	Y	3	14	1			2

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 13450 PERF.12898 - 12927

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	35					296
11	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1852	2	42	9	N	38	188	1			146
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2095	2	76	9	N	69					215
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1968	2	69	9	N	63	188	1			90
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1945	2	68	9	N	62					152
03	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	1990	2	74	9	N	67					219

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
10	2400 N	1737	-0-	-663	1854	1691	2	46	9	Y	42	180	1			94
11	3000 N	1724	-0-	-1276	578	1687	2	37	9	Y	34					128
12	2150 N	1572	-0-	-578	-0-	1550	2	22	9	Y	20					148
01	1736 N	1537	-0-	-199	-0-	1503	2	34	9	Y	31					179
02	1596 N	1161	-0-	-435	-0-	1144	2	17	9	Y	15					194
03	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1303	2	30	9	Y	27					221

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

10	2697 N	2256	-0-	-441	-0-	2256	2			N	-0-					174
11	2430 N	2159	-0-	-271	-0-	2153	2	6	9	N	5					179
12	2418 N	894	-0-	-1524	-0-	893	2	1	9	N	1					180
01	2263 N	903	-0-	-1360	-0-	901	2	2	9	N	2					182
02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2					184
*03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	N	1					185

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

10	14B2 EXT	2	-0-	2	6	1	1	1	9	N	1					50
11	14B2 EXT	2	-0-	2	8	1	1	1	9	N	1					51
12	14B2 EXT	2	-0-	2	10	1	1	1	9	N	1					52
*01	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	1			N	-0-					52
*02	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	1			N	-0-					52
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					52

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

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

10	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	413	1	1210	2	N	110						189
							121	9										
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	676	1	1505	2	N	49	184	1				54
							54	9										
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	677	1	1397	2	N	65						119
							72	9										
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	570	1	1141	2	N	110	190	1				39
							121	9										
02	2100	N	1055	-0-	-1045	-0-	453	1	563	2	N	35						74
							39	9										
*03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	457	1	1773	2	N	178	179	1				73
							196	9										

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	489	1	1430	2	N	142					279
							156	9									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	347	1	773	2	N	30	181	1			128
							33	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	96	1	198	2	N	17					145
							19	9									
01	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	342	1	686	2	N	17					162
							19	9									
02	1064	N	935	-0-	-129	-0-	403	1	501	2	N	28					190
							31	9									
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	189	1	731	2	N	34					224
							37	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					84
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					84
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	70	1	144	2	N	-0-					84
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	26					110
							29	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	89					199
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	20					219

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

10	2077	X	1790	-0-	-287	-0-	444	1	1301	2	N	41					155
							45	9									
11	2010	X	1212	-0-	-798	-0-	358	1	797	2	N	52					207
							57	9									
12	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	585	1	1207	2	N	40	182	1			65
							44	9									
01	1798	X	1386	-0-	-412	-0-	444	1	890	2	N	47					112
							52	9									
02	1624	X	1158	-0-	-466	-0-	487	1	605	2	N	60					172
							66	9									
*03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	926	1	3589	2	N	279	374	1			77
							307	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	239	1	1083	2	N	-0-					356
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	315	1	1427	2	N	10					366
							11	9									
12	2511	N	1144	-0-	-1367	-0-	206	1	932	2	N	5	183	1			188
							6	9									
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	529	1	2397	2	N	2					190
							2	9									
02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	290	1	1316	2	N	1					191
							1	9									
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	323	1	1468	2	N	13					204
							14	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					180
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					180
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	2	3	9	N	3					183
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					183
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					183
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1259	2	15	9	N	14					197

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	2609	2	85	9	N	77					230
11	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	2371	2	67	9	N	61	180	1			111
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2716	2	76	9	N	69					180
01	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2398	2	75	9	N	68					248
02	2436	X	2154	-0-	-282	-0-	2108	2	46	9	N	42					290
03	2790	N	2542	-0-	-248	-0-	2506	2	36	9	N	33					323

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
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1653	-0-	-610	-0-	1598	2	55	9	N	50	50	1			52
11	2100	X	1700	-0-	-400	-0-	1616	2	84	9	N	76	20	1			108
12	2077	X	1730	-0-	-347	-0-	1669	2	61	9	N	55	18	1			145
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2060	2	64	9	N	58	17	1			186
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1579	2	35	9	N	32	193	1			25
03	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1613	2	76	9	N	69	19	1			75

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
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5112	2	462	9	N	420	420	1			157
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5823	2	141	9	N	128	229	1			56
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6047	2	299	9	N	272	228	1			100
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7369	2	349	9	N	317	235	1			182
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5392	2	106	9	N	96	228	1			50
*03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	5760	2	415	9	N	377	237	1			190

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1293	-0-	-567	-0-	1253	2	40	9	N	36	36	1			53
11	1800	X	1249	-0-	-551	-0-	1162	2	87	9	N	79	16	1			116
12	1860	X	1249	-0-	-611	-0-	1185	2	64	9	N	58	13	1			161
01	1643	X	1588	-0-	-55	-0-	1530	2	58	9	N	53	181	1			33
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1149	2	33	9	N	30	13	1			50
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1190	2	62	9	N	56	14	1			92

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1488	-0-	-1054	-0-	1248	2	240	9	N	218	218	1			115
11	2100	X	1307	-0-	-793	-0-	1223	2	84	9	N	76	173	1			18
12	1953	X	1361	-0-	-592	-0-	1218	2	143	9	N	130	13	1			135
01	1891	X	1735	-0-	-156	-0-	1573	2	162	9	N	147	199	1			83
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1128	2	130	9	N	118	191	1			10
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1229	2	157	9	N	143	13	1			140

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

10	5208 X	2953	-0-	-2255	-0-	2837	2	116	9	N	105	105	1			70
11	5040 X	3259	-0-	-1781	-0-	3086	2	173	9	N	157	202	1			25
12	4867 X	4178	-0-	-689	-0-	3987	2	191	9	N	174	34	1			165
01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	4971	2	118	9	N	107	221	1			51
02	3640 X	3617	-0-	-23	-0-	3587	2	30	9	N	27	43	1			35
03	4185 X	4085	-0-	-100	-0-	3812	2	273	9	N	248	215	1			68

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					420
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					421
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					431
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					432
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					433
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					443

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

10	42043 X	42043	-0-	-0-	-0-	15687	1	26341	3	N	14					357
						15	9									
11	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	15283	1	22313	3	N	48	168	1			237
						53	9									
12	41644 X	41644	-0-	-0-	-0-	15700	1	25926	3	N	16					253
						18	9									
01	35673 X	35673	-0-	-0-	-0-	7328	1	28292	3	N	48					301
						53	9									
02	31451 X	31451	-0-	-0-	-0-	6453	1	24933	3	N	59					360
						65	9									
*03	31184 X	31184	-0-	-0-	-0-	6147	1	24976	3	N	55					415
						61	9									

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27549	X	27549	-0-	-0-	-0-	10283	1	17266	3	N	-0-					292
11	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	4278	1	6246	3	N	-0-					292
12	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	9917	1	16377	3	N	18					310
							20	9									
01	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	3814	1	14727	3	N	8					318
							9	9									
02	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	3489	1	13481	3	N	23					341
							25	9									
*03	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	3791	1	15403	3	N	22	173	1			190
							24	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

10	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	690	N	449	-0-	-241	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

10	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9039	-0-	-861	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6464	-0-	-3766	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	7628	-0-	-2881	-0-	7627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9492	X	7681	-0-	-1811	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	7365	-0-	-3144	-0-	7365	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

10	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	80	1	3390	2	N	-0-					-0-
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	69	1	3686	2	N	-0-					-0-
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	76	1	3446	2	N	-0-					-0-
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	84	1	3428	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3057	-0-	-247	-0-	70	1	2987	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	79	1	3317	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

10	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	382	1	16198	2	N	-0-					-0-
11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	122	1	5494	2	N	-0-					-0-
12	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	262	1	11858	2	N	-0-					-0-
01	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	290	1	11874	2	N	-0-					-0-
02	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	236	1	10058	2	N	-0-					-0-
*03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	155	1	6514	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4016	-0-	1216	1216	92	1	3924	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	8391	-0-	5291	6507	195	1	8195	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42067	X	73	-0-	-41994	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
11	40710	X	43	-0-	-40667	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	53	-0-	-5620	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
01	93	X	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
02	84	X	45	-0-	-39	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
*03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	492	-0-	-97	-0-	11	1	479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	13	1	619	2	N	-0-					-0-
12	589	X	527	-0-	-62	-0-	11	1	516	2	N	-0-					-0-
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	25	1	1029	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	735	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49104	X	48577	-0-	-527	-0-	1119	1	47456	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	47520	X	35381	-0-	-12139	-0-	667	1	34714	2	N	-0-					-0-
12	49104	X	46510	-0-	-2594	-0-	1004	1	45506	2	N	-0-					-0-
01	49104	X	45014	-0-	-4090	-0-	1073	1	43939	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	44669	X	44669	-0-	-0-	-0-	1026	1	43642	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	48577	X	44690	-0-	-3887	-0-	1039	1	43650	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	35	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	20	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	26	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	25	1	1038	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	437	1	18543	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	3200	-0-	-9250	-0-	67	1	3133	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	1299	-0-	-14697	-0-	28	1	1271	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	17506	-0-	-1466	-0-	417	1	17089	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	7342	-0-	-9794	-0-	169	1	7173	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	14795	-0-	-4177	-0-	344	1	14451	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	284	1	12036	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	10890 X	7083	-0-	-3807	-0-	148	1	6935	2	N	-0-					-0-
12	10695 X	7701	-0-	-2994	-0-	166	1	7535	2	N	-0-					-0-
01	12307 X	5162	-0-	-7145	-0-	123	1	5039	2	N	-0-					-0-
02	11116 X	4334	-0-	-6782	-0-	100	1	4234	2	N	-0-					-0-
03	12307 X	4612	-0-	-7695	-0-	107	1	4505	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

10	52733 X	52733	-0-	-0-	-0-	1215	1	51517	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	52269 X	52269	-0-	-0-	-0-	967	1	51302	2	N	-0-					-0-
12	46087 X	46087	-0-	-0-	-0-	995	1	45092	2	N	-0-					-0-
01	44320 X	44320	-0-	-0-	-0-	1056	1	43262	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	38762 X	38762	-0-	-0-	-0-	890	1	37870	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*03	27080 X	27080	-0-	-0-	-0-	629	1	26450	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	82	1	3480	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2940 X	2512	-0-	-428	-0-	53	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	71	1	3198	2	N	-0-					-0-
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	99	1	4055	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	72	1	3083	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	81	1	3406	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

10	18042 X	16017	-0-	-2025	-0-	369	1	15648	2	N	-0-					-0-
11	18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	343	1	18144	2	N	-0-					-0-
12	17174 X	17054	-0-	-120	-0-	368	1	16686	2	N	-0-					-0-
01	16864 X	16537	-0-	-327	-0-	394	1	16142	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	15316 X	14653	-0-	-663	-0-	337	1	14316	2	N	-0-					-0-
*03	18600 X	15673	-0-	-2927	-0-	364	1	15308	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

10	8773 X	7816	-0-	-957	-0-	180	1	7636	2	N	-0-					-0-
11	8490 X	7500	-0-	-990	-0-	140	1	7360	2	N	-0-					-0-
12	8308 X	6528	-0-	-1780	-0-	141	1	6387	2	N	-0-					-0-
01	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	207	1	8497	2	N	-0-					-0-
02	7420 X	5150	-0-	-2270	-0-	118	1	5032	2	N	-0-					-0-
03	7812 X	6904	-0-	-908	-0-	160	1	6744	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-186	-0-	6	1	240	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	570	2	N	-0-					-0-
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	8	1	355	2	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	8	1	324	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	372	N	370	-0-	-2	-0-	9	1	360	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62124	X	59941	-0-	-2183	-0-	1381	1	58559	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	59520	X	46234	-0-	-13286	-0-	968	1	45266	2	N	-0-					-0-
12	61504	X	60772	-0-	-732	-0-	1312	1	59460	2	N	-0-					-0-
01	61504	X	59101	-0-	-2403	-0-	1409	1	57691	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	55552	X	52313	-0-	-3239	-0-	1202	1	51110	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	60760	X	56847	-0-	-3913	-0-	1321	1	55525	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	8279	-0-	-3098	-0-	191	1	8082	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	8760	X	5295	-0-	-3465	-0-	111	1	5184	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	3033	-0-	-6019	-0-	66	1	2967	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	2022	-0-	-6906	-0-	48	1	1967	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	8064	X	2409	-0-	-5655	-0-	55	1	2350	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*03	8277	X	2501	-0-	-5776	-0-	58	1	2440	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26736	X	26736	-0-	-0-	-0-	616	1	26119	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	21900	X	20269	-0-	-1631	-0-	424	1	19845	2	N	-0-					-0-
12	26539	X	26539	-0-	-0-	-0-	573	1	25966	2	N	-0-					-0-
01	25703	X	25703	-0-	-0-	-0-	613	1	25089	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	505	1	21462	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	544	1	22841	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

10	51088 X	34931	-0-	-16157	-0-	805	1	34125	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	52288 X	52288	-0-	-0-	-0-	974	1	51314	2	N	-0-					-0-
12	48732 X	47178	-0-	-1554	-0-	1019	1	46159	2	N	-0-					-0-
01	46868 X	46868	-0-	-0-	-0-	1117	1	45750	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	43540 X	42412	-0-	-1128	-0-	974	1	41437	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	51243 X	45481	-0-	-5762	-0-	1057	1	44423	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

10	17205 X	15960	-0-	-1245	-0-	368	1	15592	2	N	-0-					-0-
11	16110 X	11770	-0-	-4340	-0-	246	1	11524	2	N	-0-					-0-
12	16120 X	15767	-0-	-353	-0-	341	1	15426	2	N	-0-					-0-
01	16120 X	15273	-0-	-847	-0-	364	1	14909	2	N	-0-					-0-
02	14420 X	13385	-0-	-1035	-0-	307	1	13078	2	N	-0-					-0-
03	15965 X	4111	-0-	-11854	-0-	96	1	4015	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

10	59272 X	56949	-0-	-2323	-0-	1312	1	55635	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	59970 X	38338	-0-	-21632	-0-	803	1	37535	2	N	-0-					-0-
12	65379 X	44650	-0-	-20729	-0-	964	1	43686	2	N	-0-					-0-
01	65379 X	40016	-0-	-25363	-0-	954	1	39061	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	59052 X	38189	-0-	-20863	-0-	877	1	37311	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	56947 X	39783	-0-	-17164	-0-	925	1	38857	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	75	1	3189	2	N	-0-					-0-
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	57	1	2692	2	N	-0-					-0-
12	3844 X	3452	-0-	-392	-0-	75	1	3377	2	N	-0-					-0-
01	3844 X	3235	-0-	-609	-0-	77	1	3158	2	N	-0-					-0-
02	3472 X	2572	-0-	-900	-0-	59	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	3052	-0-	-389	-0-	71	1	2981	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	3264	-0-	-363	-0-	75	1	3189	2	N	-0-					-0-
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	77	1	3604	2	N	-0-					-0-
12	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	332	1	15037	2	N	-0-					-0-
01	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	330	1	13529	2	N	-0-					-0-
02	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	270	1	11499	2	N	-0-					-0-
*03	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	312	1	13125	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

10	15934 X	4364	-0-	-11570	-0-	101	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	15420 X	2862	-0-	-12558	-0-	60	1	2802	2	N	-0-					-0-
12	13888 X	4864	-0-	-9024	-0-	105	1	4759	2	N	-0-					-0-
01	12369 X	3679	-0-	-8690	-0-	88	1	3591	2	N	-0-					-0-
02	7336 X	2449	-0-	-4887	-0-	56	1	2393	2	N	-0-					-0-
03	4867 X	4049	-0-	-818	-0-	94	1	3955	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	110	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	86	1	3990	2	N	-0-					-0-
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	98	1	4453	2	N	-0-					-0-
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	104	1	4255	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	88	1	3739	2	N	-0-					-0-
*03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	95	1	3988	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

10	18569 X	17230	-0-	-1339	-0-	397	1	16832	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	17970 X	12325	-0-	-5645	-0-	258	1	12067	2	N	-0-					-0-
12	18569 X	17407	-0-	-1162	-0-	376	1	17031	2	N	-0-					-0-
01	17298 X	15730	-0-	-1568	-0-	375	1	15355	2	N	-0-					-0-
02	15624 X	14397	-0-	-1227	-0-	331	1	14065	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	17422 X	13337	-0-	-4085	-0-	310	1	13027	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

10	14725 X	12075	-0-	-2650	-0-	278	1	11797	2	N	-0-					-0-
11	13170 X	10161	-0-	-3009	-0-	213	1	9948	2	N	-0-					-0-
12	14570 X	13160	-0-	-1410	-0-	284	1	12876	2	N	-0-					-0-
01	14570 X	11935	-0-	-2635	-0-	284	1	11651	2	N	-0-					-0-
02	13160 X	12287	-0-	-873	-0-	282	1	12005	2	N	-0-					-0-
*03	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	313	1	13163	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

10	9486 X	9217	-0-	-269	-0-	212	1	9004	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	9180 X	6527	-0-	-2653	-0-	137	1	6390	2	N	-0-					-0-
12	9486 X	7806	-0-	-1680	-0-	169	1	7637	2	N	-0-					-0-
01	9424 X	6144	-0-	-3280	-0-	146	1	5997	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	8512 X	6790	-0-	-1722	-0-	156	1	6633	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	9207 X	8235	-0-	-972	-0-	191	1	8043	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 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
10	992	X	602	-0-	-390	-0-	14	1	588	2	N	-0-					-0-
11	930	X	543	-0-	-387	-0-	12	1	531	2	N	-0-					-0-
12	837	X	595	-0-	-242	-0-	13	1	582	2	N	-0-					-0-
01	837	X	752	-0-	-85	-0-	18	1	734	2	N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	15	1	646	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	358	-0-	-231	-0-	8	1	350	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

10	2573	X	1413	-0-	-1160	-0-	33	1	1380	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1422	-0-	-498	-0-	30	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1292	-0-	-692	-0-	28	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1450	-0-	-534	-0-	35	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1174	-0-	-450	-0-	27	1	1147	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1341	-0-	-116	-0-	31	1	1310	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

10	44810	X	44810	-0-	-0-	-0-	1032	1	43778	2	N	-0-					-0-
11	32670	X	18428	-0-	-14242	-0-	386	1	18042	2	N	-0-					-0-
12	33759	X	698	-0-	-33061	-0-	15	1	683	2	N	-0-					-0-
01	63381	X	63381	-0-	-0-	-0-	1511	1	61870	2	N	-0-					-0-
02	49089	X	49089	-0-	-0-	-0-	1128	1	47961	2	N	-0-					-0-
*03	48345	X	48345	-0-	-0-	-0-	1124	1	47221	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
*03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
01	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
*03	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1823	-0-	-577	-0-	38	1	1785	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	49	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2199	-0-	-281	-0-	52	1	2147	2	N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	46	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	50	1	2106	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5566	X	3508	-0-	-2058	-0-	3507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	133	1	5652	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3720	-0-	-870	-0-	78	1	3642	2	N	-0-					-0-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	114	1	5166	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3715	-0-	-1028	-0-	89	1	3626	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3235	-0-	-1049	-0-	74	1	3161	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3687	-0-	-1056	-0-	86	1	3601	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

10	8029	X	2389	-0-	-5640	-0-	55	1	2334	2	N	-0-					-0-
11	16530	X	2037	-0-	-14493	-0-	42	1	1995	2	N	-0-					-0-
12	17081	X	1679	-0-	-15402	-0-	36	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	17081	X	1717	-0-	-15364	-0-	41	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	1470	-0-	-5026	-0-	34	1	1436	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1308	-0-	-1079	-0-	30	1	1278	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	81	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2713	-0-	-257	-0-	57	1	2656	2	N	-0-					-0-
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	85	1	3831	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2789	-0-	-776	-0-	66	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	2327	-0-	-1929	-0-	53	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2237	-0-	-1669	-0-	52	1	2185	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

10	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	38	1	1605	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	27	1	1271	2	N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	37	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	37	1	1506	2	N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	33	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	34	1	1412	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	79	1	3342	2	N	-0-					-0-
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	99	1	4648	2	N	-0-					-0-
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	93	1	4199	2	N	-0-					-0-
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	107	1	4397	2	N	-0-					-0-
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	75	1	3203	2	N	-0-					-0-
*03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	79	1	3302	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59683 X	59683	-0-	-0-	-0-	1375	1	58306	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	56910 X	46126	-0-	-10784	-0-	966	1	45160	2	N	-0-					-0-
12	59330 X	59330	-0-	-0-	-0-	1281	1	58049	2	N	-0-					-0-
01	58807 X	57251	-0-	-1556	-0-	1365	1	55884	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	53116 X	50960	-0-	-2156	-0-	1171	1	49788	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	58807 X	55534	-0-	-3273	-0-	1291	1	54242	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

10	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	248	1	10507	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	8910 X	7151	-0-	-1759	-0-	134	1	7017	2	N	-0-					-0-
12	9982 X	2804	-0-	-7178	-0-	61	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	10757 X	190	-0-	-10567	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
02	9716 X	64	-0-	-9652	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
03	10757 X	62	-0-	-10695	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

10	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
*03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	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

10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	69	1	2909	2	N	-0-					-0-
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	57	1	3042	2	N	-0-					-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	62	1	2824	2	N	-0-					-0-
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	67	1	2741	2	N	-0-					-0-
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	59	1	2514	2	N	-0-					-0-
*03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	63	1	2633	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2514	-0-	-6	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	33	1	1386	2	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	684	2	N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	19	1	867	2	N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	2	N	-0-					-0-
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	18	1	756	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	278	1	11770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	600	X	586	-0-	-14	-0-	12	1	574	2	N	-0-					-0-
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	19	1	880	2	N	-0-					-0-
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	22	1	905	2	N	-0-					-0-
02	838	X	838	-0-	-0-	-0-	19	1	819	2	N	-0-					-0-
*03	822	X	822	-0-	-0-	-0-	19	1	803	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	20	1	834	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	600	N	325	-0-	-275	-0-	7	1	318	2	N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	542	2	N	-0-					-0-
01	868	N	591	-0-	-277	-0-	14	1	577	2	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	2	N	-0-					-0-
*03	558	N	533	-0-	-25	-0-	12	1	520	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2818	X	2715	-0-	-103	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
11	210	N	66	-0-	-144	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
03	279	N	128	-0-	-151	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

10	9269	X	6915	-0-	-2354	-0-	159	1	6755	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8970	X	7147	-0-	-1823	-0-	134	1	7013	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	9178	-0-	-91	-0-	198	1	8980	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8587	-0-	-341	-0-	205	1	8381	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	178	1	7581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9176	X	7162	-0-	-2014	-0-	166	1	6996	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

10	1271	X	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	721	-0-	-539	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	909	-0-	-393	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

10	12245	X	230	-0-	-12015	-0-	5	1	225	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	5761	-0-	-6089	-0-	120	1	5641	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	3503	-0-	-8153	-0-	76	1	3427	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	2911	-0-	-8311	-0-	69	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	2145	-0-	-3259	-0-	49	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	2464	-0-	-3488	-0-	57	1	2407	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	64	1	2697	2	N	-0-					-0-
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	52	1	2456	2	N	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	62	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	72	1	2950	2	N	-0-					-0-
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	2	N	-0-					-0-
*03	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	72	1	3008	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	73	1	3116	2	N	-0-					-0-
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	64	1	3013	2	N	-0-					-0-
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	68	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	50	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	47	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1545	-0-	-129	-0-	36	1	1509	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

10	19840	X	16883	-0-	-2957	-0-	389	1	16494	2	N	-0-					-0-
11	19260	X	16428	-0-	-2832	-0-	308	1	16120	2	N	-0-					-0-
12	20119	X	18065	-0-	-2054	-0-	390	1	17675	2	N	-0-					-0-
01	20119	X	13906	-0-	-6213	-0-	331	1	13575	2	N	-0-					-0-
02	18172	X	15357	-0-	-2815	-0-	353	1	15004	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	16889	-0-	-1184	-0-	393	1	16496	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

10	42610	X	42610	-0-	-0-	-0-	981	1	41628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	37500	X	33207	-0-	-4293	-0-	695	1	32512	2	N	-0-					-0-
12	49497	X	49497	-0-	-0-	-0-	1069	1	48428	2	N	-0-					-0-
01	46174	X	46174	-0-	-0-	-0-	1101	1	45072	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	35000	X	34583	-0-	-417	-0-	794	1	33788	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	48306	X	48306	-0-	-0-	-0-	1123	1	47182	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

10	496	X	449	-0-	-47	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-
11	480	X	138	-0-	-342	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
12	496	X	341	-0-	-155	-0-	7	1	334	2	N	-0-					-0-
01	434	X	407	-0-	-27	-0-	10	1	397	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 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
10	6758	X	3317	-0-	-3441	-0-	76	1	3241	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	2600	-0-	-3940	-0-	55	1	2545	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	3424	-0-	-1660	-0-	74	1	3350	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3327	-0-	-424	-0-	79	1	3247	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2996	X	2715	-0-	-281	-0-	62	1	2652	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	3410	X	2557	-0-	-853	-0-	59	1	2497	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

10	6603	X	5516	-0-	-1087	-0-	127	1	5389	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4703	-0-	-1687	-0-	99	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4369	-0-	-2234	-0-	94	1	4275	2	N	-0-					-0-
01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	166	1	6817	2	N	-0-					-0-
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	141	1	5981	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5295	-0-	-223	-0-	123	1	5172	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

10	8866	X	4518	-0-	-4348	-0-	104	1	4414	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	5737	-0-	-2843	-0-	120	1	5617	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8008	-0-	-858	-0-	173	1	7835	2	N	-0-					-0-
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	197	1	8051	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5376	X	3227	-0-	-2149	-0-	74	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	5264	-0-	-2734	-0-	122	1	5142	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

10	682	N	400	-0-	-282	-0-	9	1	391	2	N	-0-					-0-
11	600	N	209	-0-	-391	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
12	465	N	200	-0-	-265	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
01	403	N	74	-0-	-329	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
02	196	N	30	-0-	-166	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

10	28768	X	27620	-0-	-1148	-0-	636	1	26983	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	27840	X	26253	-0-	-1587	-0-	490	1	25763	2	N	-0-					-0-
12	28582	X	26846	-0-	-1736	-0-	580	1	26266	2	N	-0-					-0-
01	28086	X	26480	-0-	-1606	-0-	631	1	25848	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	24948	X	23645	-0-	-1303	-0-	543	1	23101	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	27621	X	25686	-0-	-1935	-0-	597	1	25088	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18135 X	16304	-0-	-1831	-0-	376	1	15927	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	17550 X	17180	-0-	-370	-0-	320	1	16860	2	N	-0-					-0-
12	16988 X	15279	-0-	-1709	-0-	330	1	14949	2	N	-0-					-0-
01	16833 X	11546	-0-	-5287	-0-	275	1	11271	2	N	-0-					-0-
02	14784 X	11263	-0-	-3521	-0-	259	1	11003	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	415	1	17443	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

10	36909 X	36909	-0-	-0-	-0-	850	1	36058	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	33630 X	22131	-0-	-11499	-0-	463	1	21668	2	N	-0-					-0-
12	34751 X	31384	-0-	-3367	-0-	678	1	30706	2	N	-0-					-0-
01	34751 X	25300	-0-	-9451	-0-	603	1	24696	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	31388 X	26539	-0-	-4849	-0-	610	1	25928	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	34751 X	28854	-0-	-5897	-0-	671	1	28182	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

10	503192 X	416829	-0-	-86363	-0-	9602	1	407227	2	N	-0-					-0-
11	467130 X	311636	-0-	-155494	-0-	6524	1	305112	2	N	-0-					-0-
12	462644 X	396500	-0-	-66144	-0-	8563	1	387937	2	N	-0-					-0-
01	446276 X	380419	-0-	-65857	-0-	9068	1	371351	2	N	-0-					-0-
02	388724 X	338175	-0-	-50549	-0-	7769	1	330406	2	N	-0-					-0-
03	416826 X	356975	-0-	-59851	-0-	8298	1	348677	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	990	N	731	-0-	-259	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	729	-0-	-759	-0-	729	3			N	-0-					-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	97	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	107	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	92	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	91	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	114	1	2454	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3112	-0-	12	12	136	1	2976	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/18

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

10	186 N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	N	-0-					61
11	270 N	183	-0-	-87	-0-	13	1	170	2	N	-0-	2	1			59
12	248 N	100	-0-	-148	-0-	7	1	93	2	N	-0-					59
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					59
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					59
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	1					49
						1	9									
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	1	2	1			48
						1	9									
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	13	1	172	2	N	-0-					48
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-					48
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					48
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	N	-0-					48

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	2					94
						2	9									
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	4	7	1			91
						4	9									
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	2					93
						2	9									
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	42	1	564	2	N	1					94
						1	9									
02	504 N	440	-0-	-64	-0-	31	1	409	2	N	-0-					94
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	33	1	435	2	N	1					95
						1	9									

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
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	2	N	55					192
							61	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	118	1	1559	2	N	33	18	1			207
							36	9									
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	2	N	20					227
							22	9									
01	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	119	1	1602	2	N	36	55	1			208
							40	9									
02	1596	N	1576	-0-	-20	-0-	107	1	1411	2	N	53					261
							58	9									
03	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	117	1	1523	2	N	48					309
							53	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	42	1	576	2	N	3					107
							3	9									
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	40	1	522	2	N	-0-	9	1			98
12	682	N	427	-0-	-255	-0-	29	1	398	2	N	-0-					98
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	N	2					100
							2	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	N	-0-					100
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	N	1					101
							1	9									

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	131	1	1777	2	N	7					128
							8	9									
11	2670	N	1904	-0-	-766	-0-	134	1	1763	2	N	6	23	1			111
							7	9									
12	2294	N	1948	-0-	-346	-0-	133	1	1801	2	N	13					124
							14	9									
01	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	112	1	1510	2	N	32	124	1			32
							35	9									
02	1764	N	1647	-0-	-117	-0-	116	1	1530	2	N	1					33
							1	9									
03	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	121	1	1579	2	N	4					37
							4	9									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					62
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

G FORCE ENERGY, LLC 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					33
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					33
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					33
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					33
02	DLQ G-10		679	-0-	679	679	679	3			Y	-0-					33
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	679					Y	NO RPT					33

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3		Y	-0-			81
11	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3		Y	-0-			81
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3		Y	-0-			81
01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3		Y	-0-			81
02	DLQ G-10	6694	-0-	6694	6694	6694	3		Y	-0-			81
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6694				Y	NO RPT			81

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-			40
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		Y	-0-			40
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		Y	-0-			40
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		Y	-0-			40
02	DLQ G-10	956	-0-	956	956	956	3		Y	-0-			40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	956				Y	NO RPT			40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			83
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-			83
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		Y	-0-			83
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		Y	-0-			83
02	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736	3		Y	-0-			83
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	736				Y	NO RPT			83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-			22
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			22
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		Y	-0-			22
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-			22
02	DLQ G-10	671	-0-	671	671	671	3		Y	-0-			22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	671				Y	NO RPT			22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			22
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2		N	-0-			22
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-			22
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-			22
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			22
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2		N	-0-			22

TREK RESOURCES, INC. 867578
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			3
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			3
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			3
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			3
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			3
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			3

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
10	1054	X	797	-0-	-257	-0-	24	1	769	2	Y	4					23
							4	9									
11	1020	X	912	-0-	-108	-0-	30	1	875	2	Y	6	16	1			13
							7	9									
12	899	X	894	-0-	-5	-0-	29	1	857	2	Y	7					20
							8	9									
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	6					26
							7	9									
02	840	N	742	-0-	-98	-0-	25	1	713	2	Y	4					30
							4	9									
03	899	N	755	-0-	-144	-0-	22	1	723	2	Y	9	16	1			23
							10	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
10	1705	X	1648	-0-	-57	-0-	50	1	1589	2	Y	8					54
							9	9									
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	2	Y	13	37	1			30
							14	9									
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	114	1	3333	2	Y	27					57
							30	9									
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	96	1	2898	2	Y	21					78
							23	9									
02	1596	X	1565	-0-	-31	-0-	53	1	1504	2	Y	7					85
							8	9									
03	1767	X	562	-0-	-1205	-0-	16	1	538	2	Y	7	44	1			48
							8	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
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1481	2	Y	7					34
							8	9									
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	45	1	1315	2	Y	9	23	1			20
							10	9									
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	48	1	1396	2	Y	11					31
							12	9									
01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	46	1	1386	2	Y	10					41
							11	9									
02	1120	N	1025	-0-	-95	-0-	35	1	984	2	Y	5					46
							6	9									
03	1240	N	791	-0-	-449	-0-	23	1	757	2	Y	10	24	1			32
							11	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
10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	60	1	1908	2	Y	10					49
							11	9									
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	68	1	1989	2	Y	13	34	1			28
							14	9									
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1819	2	Y	15					43
							17	9									
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	Y	13					56
							14	9									
02	1512	X	1278	-0-	-234	-0-	43	1	1228	2	Y	6					62
							7	9									
03	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	41	1	1381	2	Y	18	32	1			48
							20	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
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					49
11	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	2			N	-0-					49
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					49
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					49
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					49
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					49

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	39	1	1246	2	Y	6					37
							7	9									
11	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	44	1	1295	2	Y	8	25	1			20
							9	9									
12	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	35	1	1024	2	Y	8					28
							9	9									
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	43	1	1308	2	Y	9					37
							10	9									
02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	36	1	1010	2	Y	5					42
							6	9									
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	39	1	1291	2	Y	17	22	1			37
							19	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	225	-0-	-209	-0-	7	1	217	2	Y	1					11
							1	9									
11	420	N	66	-0-	-354	-0-	2	1	64	2	Y	-0-	8	1			3
12	434	N	65	-0-	-369	-0-	2	1	62	2	Y	1					4
							1	9									
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	4	1	116	2	Y	1					5
							1	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	3					8
							3	9									
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	21	1	704	2	Y	9	4	1			13
							10	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
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	53	1	1687	2	Y	8					48
							9	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	984	2	Y	6	33	1			21
							7	9									
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	Y	15					36
							17	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	36	1	1087	2	Y	8					44
							9	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	2	Y	5					49
							6	9									
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	34	1	1129	2	Y	15	26	1			38
							17	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
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	907	2	N	4					89
							4	9									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	2	N	-0-					89
12	930	N	300	-0-	-630	-0-	9	1	291	2	N	-0-					89
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	24	1	706	2	N	-0-					89
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	2	N	61					150
							67	9									
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	30	1	1121	2	N	-0-					150

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

10	961	N	945	-0-	-16	-0-	61	1	884	2	N	-0-					161
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	139	1	915	2	N	-0-					161
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	123	1	982	2	N	-0-					161
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	126	1	1058	2	N	20					181
							22	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	126	1	981	2	N	-0-					181
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	141	1	1042	2	N	-0-					181

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

10	248	N	201	-0-	-47	-0-	6	1	195	2	N	-0-					-0-
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	6	1	173	2	N	-0-					-0-
12	310	N	110	-0-	-200	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	N	2					87
							2	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	N	22					109
							24	9									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	67	1	904	2	N	1					110
							1	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	710	2	N	4					114
							4	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	695	2	N	13					127
							14	9									
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	691	2	N	2					129
							2	9									

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					61
11	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-	2	1			59
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	2	N	-0-					59
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	N	-0-					59
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					59
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					59

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
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	159	1	2168	2	N	4					93
							4	9									
11	2370	N	2075	-0-	-295	-0-	145	1	1912	2	N	16	21	1			88
							18	9									
12	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	155	1	2106	2	N	5					93
							6	9									
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	166	1	2241	2	N	-0-					93
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	148	1	1951	2	N	4					97
							4	9									
*03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	165	1	2151	2	N	4					101
							4	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	132	1	1797	2	N	5					52
							6	9									
11	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	132	1	1739	2	N	6	18	1			40
							7	9									
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	135	1	1833	2	N	3					43
							3	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	138	1	1870	2	N	1					44
							1	9									
02	1764	N	1278	-0-	-486	-0-	90	1	1186	2	N	2					46
							2	9									
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	148	1	1931	2	N	4					50
							4	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	163	1	2214	2	N	3					47
							3	9									
11	2400	N	2218	-0-	-182	-0-	156	1	2054	2	N	7	17	1			37
							8	9									
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	166	1	2251	2	N	3					40
							3	9									
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	165	1	2236	2	N	1					41
							1	9									
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	151	1	1987	2	N	4					45
							4	9									
03	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	170	1	2208	2	N	4					49
							4	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	129	1	1755	2	N	5					141
							6	9									
11	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	123	1	1622	2	N	13	16	1			138
							14	9									
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	121	1	1648	2	N	13					151
							14	9									
01	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	119	1	1607	2	N	8					159
							9	9									
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	110	1	1449	2	N	13					172
							14	9									
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	122	1	1583	2	N	5					177
							6	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	2234	2	N	3			81
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	156 8	1 9	2055	2	N	7	22	1	66
12	2449 N	2308	-0-	-141	-0-	158 3	1 9	2147	2	N	3			69
01	2387 N	2306	-0-	-81	-0-	159 1	1 9	2146	2	N	1			70
02	2072 N	2052	-0-	-20	-0-	145 3	1 9	1904	2	N	3			73
03	2294 N	2172	-0-	-122	-0-	155 4	1 9	2013	2	N	4			77

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

10	2232 X	1836	-0-	-396	-0-	1	1	1835	2	N	-0-					80
11	2520 X	1461	-0-	-1059	-0-	32	1	1429	2	N	-0-					80
12	2604 X	1340	-0-	-1264	-0-	38	1	1302	2	N	-0-					80
01	2604 X	1051	-0-	-1553	-0-	1051	2			N	-0-					80
02	1372 N	888	-0-	-484	-0-	888	2			N	-0-					80
03	1333 N	648	-0-	-685	-0-	648	2			N	-0-					80

TREK RESOURCES, INC. 867578
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

10	DLQ G-10	1893	-0-	1893	4235	1893	2			Y	-0-					25
11	1700 N	320	-0-	-1380	2855	320	2			Y	-0-					25
12	3100 N	1580	-0-	-1520	1335	1580	2			Y	-0-					25
01	2922 N	1587	-0-	-1335	-0-	1587	2			Y	-0-					25
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					25
03	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			Y	-0-					25

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

10	11459	7450	-0-	-4009	-0-	7450	2		N	-0-			-0-
11	11946	7638	-0-	-4308	-0-	7638	2		N	-0-			-0-
12	11189	7315	-0-	-3874	-0-	7315	2		N	-0-			-0-
01	12133	7787	-0-	-4346	-0-	7787	2		N	-0-			-0-
02	10524	6816	-0-	-3708	-0-	6816	2		N	-0-			-0-
*03	11153	7297	-0-	-3856	-0-	7297	2		N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

10	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-			-0-
11	450 N	312	-0-	-138	-0-	312	2			N	-0-			-0-
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-			-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2018 - P/A 11/08/18

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

10	3100 N	2764	-0-	-336	153	419	1	2343	2	N	2			104
						2	9							
11	2970 X	2772	-0-	-198	-0-	434	1	2337	2	N	1			105
						1	9							
12	3069 X	2741	-0-	-328	-0-	460	1	2281	2	N	-0-			105
01	3069 X	2550	-0-	-519	-0-	407	1	2143	2	N	-0-			105
02	2772 X	2677	-0-	-95	-0-	436	1	2235	2	N	5			110
						6	9							
*03	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	448	1	2756	2	N	-0-			110

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					8
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					8
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					8
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					8
03	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	2	9	Y	2	1	1			11
11	1410	N	1014	-0-	-396	-0-	1014	2			Y	-0-					11
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					11
01	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	1529	2			Y	-0-					11
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					11
*03	3100	N	3224	-0-	124	124	3222	2	2	9	Y	2	2	1			11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

10	14B2 EXT	3817	-0-	3817	3817	3817	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	6312	-0-	6312	10129	6309	2	3	9	N	3					3
12	14090 X	3961	-0-	-10129	-0-	3957	2	4	9	N	4					7
01	3813 X	3317	-0-	-496	-0-	3305	2	12	9	N	11					18
02	4760 X	2535	-0-	-2225	-0-	2533	2	2	9	N	2					20
03	5270 X	3827	-0-	-1443	-0-	3827	2			N	-0-					20

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					6
03	14B2 EXT	142	-0-	142	272	142	2			N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					1
12	1271 N	585	-0-	-686	-0-	585	2			N	-0-					1
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					1
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					1
*03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1	1	1			1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4008	2	3	9	N	3	3	1			16
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					16
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					16
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					16
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					16
*03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4070	2	3	9	N	3	3	1			16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

10	1798 N	1282	-0-	-516	-0-	44	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	56	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	1922 N	1186	-0-	-736	-0-	44	1	1142	2	N	-0-					-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	1415	-0-	-41	-0-	54	1	1361	2	N	-0-					-0-
*03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	59	1	1504	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

10	713 N	612	-0-	-101	-0-	93	1	519	2	N	-0-					162
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	88	1	476	2	N	1					163
						1	9									
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	100	1	494	2	N	1					164
						1	9									
01	620 N	519	-0-	-101	-0-	83	1	436	2	N	-0-					164
02	532 N	439	-0-	-93	-0-	72	1	367	2	N	-0-					164
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	69	1	424	2	N	1					165
						1	9									

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	108	1	603	2	N	-0-					22
11	690 N	467	-0-	-223	-0-	73	1	394	2	N	-0-					22
12	434 N	355	-0-	-79	-0-	59	1	295	2	N	1					23
						1	9									
01	713 N	187	-0-	-526	-0-	30	1	157	2	N	-0-					23
02	448 N	200	-0-	-248	-0-	33	1	167	2	N	-0-					23
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	86	1	528	2	N	1					24
						1	9									

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					1
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					1
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					1
02	1428 N	1370	-0-	-58	-0-	1370	2			N	-0-					1
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

10	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1569	2	2	9	N	2	1	1			48
11	1650 N	1488	-0-	-162	-0-	1488	2			N	-0-					48
12	1550 N	225	-0-	-1325	-0-	225	2			N	-0-					48
01	1581 N	907	-0-	-674	-0-	907	2			N	-0-					48
02	1400 N	343	-0-	-1057	-0-	343	2			N	-0-					48
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	1	1			47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	218	-0-	-433	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	3811	-0-	3811	3811	3811	2			N	-0-					7
01	14B2	EXT	1324	-0-	1324	5135	1324	2			N	-0-					7
02	14B2	EXT	1721	-0-	1721	6856	1721	2			N	-0-					7
*03	8321	X	1465	-0-	-6856	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	1			7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					9
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					9
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					9
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					9
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	2			N	-0-					9
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	687	2	1	9	N	1	1	1			9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	2	2	9	N	2	1	1			1

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
10	1023	N	496	-0-	-527	-0-	17	1	479	2	N	-0-					129
11	750	N	379	-0-	-371	-0-	14	1	365	2	N	-0-					129
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	21	1	533	2	N	-0-					129
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	27	1	737	2	N	-0-					129
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	N	-0-					129
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	50	1	1288	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4507	-0-	-732	-0-	4504	2	3	9	N	3	3	1			26
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					26
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					26
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					26
02	5040	X	3650	-0-	-1390	-0-	3650	2			N	-0-					26
03	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	4998	2	6	9	N	5	4	1			27

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
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2272	2	3	9	N	3	2	1			1
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					1
12	2511	N	1655	-0-	-856	-0-	1456	2	199	9	N	181	161	1			21
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					21
02	2212	N	1939	-0-	-273	-0-	1939	2			N	-0-					21
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2	2	1			21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	1310	2			N	-0-					1
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-					1
01	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					1
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2			N	-0-					1
03	1364	N	821	-0-	-543	-0-	820	2	1	9	N	1	1	1			1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	812	N	408	-0-	-404	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

10	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	N	2	2	1			28
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					28
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					28
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					28
02	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					28
*03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	1			28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3784	2	3	9	N	3	3	1			1
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					1
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					1
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					1
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					1
*03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3	3	1			1

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1	1	1			13
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					13
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					13
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					13
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					13
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1	1	1			13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	1			65
11	750	N	483	-0-	-267	-0-	483	2			N	-0-					65
12	2046	N	1243	-0-	-803	-0-	1243	2			N	-0-					65
01	1271	N	476	-0-	-795	-0-	476	2			N	-0-					65
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	2			N	-0-					65
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1	1	1			65

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

10	3906	X	2750	-0-	-1156	-0-	2748	2	2	9	N	2	2	1			28
11	3660	X	2492	-0-	-1168	-0-	2492	2			N	-0-					28
12	2697	X	2070	-0-	-627	-0-	2070	2			N	-0-					28
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					28
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					28
*03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3300	2	33	9	N	30	2	1			56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

10	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2602	2	3	9	N	3	2	1			28
11	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					28
12	3100 N	3967	-0-	867	867	3967	2			N	-0-					28
01	3100 N	4177	-0-	1077	1944	4177	2			N	-0-					28
02	5896 X	3952	-0-	-1944	-0-	3952	2			N	-0-					28
03	2604 X	2143	-0-	-461	-0-	2141	2	2	9	N	2	2	1			28

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2030	2	2	9	N	2	2	1			22
11	3000 N	3222	-0-	222	222	3222	2			N	-0-					22
12	2139 N	1173	-0-	-966	-0-	1173	2			N	-0-					22
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					22
02	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					22
*03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3656	2	2	9	N	2	2	1			22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	N	1	1	1			26
11	2370 X	1340	-0-	-1030	-0-	1340	2			N	-0-					26
12	2449 X	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			N	-0-					26
01	2449 X	2202	-0-	-247	-0-	2202	2			N	-0-					26
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					26
03	2325 N	2087	-0-	-238	-0-	2085	2	2	9	N	2	2	1			26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	1	1			32
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					32
12	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					32
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					32
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					32
*03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2452	2	3	9	N	3	2	1			33

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

10	1891 X	1124	-0-	-767	-0-	1123	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1530 X	1086	-0-	-444	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1581 X	1008	-0-	-573	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1581 X	1110	-0-	-471	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	987	-0-	-21	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	N	1	1	1			-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

10	4433 X	3659	-0-	-774	-0-	3656	2	3	9	N	3	3	1			61
11	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					61
12	4495 X	3161	-0-	-1334	-0-	3161	2			N	-0-					61
01	4495 X	3701	-0-	-794	-0-	3701	2			N	-0-					61
02	4228 X	3432	-0-	-796	-0-	3432	2			N	-0-					61
03	4681 X	3842	-0-	-839	-0-	3839	2	3	9	N	3	3	1			61

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3743	2	3	9	N	3	2	1			73
11	3810	X	3158	-0-	-652	-0-	3158	2			N	-0-					73
12	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3328	2			N	-0-					73
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					73
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					73
03	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	3301	2	3	9	N	3	3	1			73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	N	2	2	1			63
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					63
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					63
01	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	2146	2			N	-0-					63
02	1736	N	1308	-0-	-428	-0-	1308	2			N	-0-					63
03	2170	N	1701	-0-	-469	-0-	1699	2	2	9	N	2	2	1			63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

10	3193	X	2215	-0-	-978	-0-	2213	2	2	9	N	2	3	1			1
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					1
12	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2853	2			N	-0-					1
01	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	2832	2			N	-0-					1
02	2884	X	2561	-0-	-323	-0-	2561	2			N	-0-					1
03	3193	X	2682	-0-	-511	-0-	2680	2	2	9	N	2	2	1			1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1389	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1021	-0-	-498	-0-	1020	2	1	9	N	1	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

10	2542	X	1218	-0-	-1324	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	1			27
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					27
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					27
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					27
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					27
03	2542	N	1553	-0-	-989	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	1			27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3833	2	3	9	N	3	3	1			47
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					47
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					47
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					47
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					47
*03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3487	2	3	9	N	3	3	1			47

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

10	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					1
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					1
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					1
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					1
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					1
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1	1	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	N	1	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	1792	2	3	9	N	3	2	1			1
11	2250	X	1924	-0-	-326	-0-	1924	2			N	-0-					1
12	2325	X	1551	-0-	-774	-0-	1551	2			N	-0-					1
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					1
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					1
*03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2212	2	2	9	N	2	2	1			1

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	712	-0-	-1396	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	N	2	1	1			1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	905	-0-	-1792	-0-	904	2	1	9	N	1	1	1			49
11	2610	X	1019	-0-	-1591	-0-	1019	2			N	-0-					49
12	2170	X	859	-0-	-1311	-0-	859	2			N	-0-					49
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					49
02	952	N	817	-0-	-135	-0-	817	2			N	-0-					49
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	1			49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					1
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					1
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					1
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					1
02	756	N	523	-0-	-233	-0-	523	2			N	-0-					1
03	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2600	-0-	-965	-0-	2598	2	2	9	N	2	2	1			11
11	3300	X	2828	-0-	-472	-0-	2828	2			N	-0-					11
12	3782	X	2462	-0-	-1320	-0-	2462	2			N	-0-					11
01	3782	X	2912	-0-	-870	-0-	2912	2			N	-0-					11
02	3416	X	2266	-0-	-1150	-0-	2266	2			N	-0-					11
*03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3002	2	2	9	N	2	2	1			11

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					127
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					127
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					127
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					127
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					127
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	2	1	1			128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	N	1	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2678	2	3	9	N	3	2	1			26
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					26
12	2387	N	1004	-0-	-1383	-0-	1004	2			N	-0-					26
01	2542	N	1641	-0-	-901	-0-	1641	2			N	-0-					26
02	2296	N	1317	-0-	-979	-0-	1317	2			N	-0-					26
*03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-	1	1			25

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	1	1			62
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					62
12	2201	N	1689	-0-	-512	-0-	1689	2			N	-0-					62
01	1364	N	878	-0-	-486	-0-	878	2			N	-0-					62
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					62
*03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2931	2	3	9	N	3	2	1			63

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4352	2	3	9	N	3	3	1			1
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					1
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					1
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					1
02	4060	X	3776	-0-	-284	-0-	3776	2			N	-0-					1
03	4495	X	2456	-0-	-2039	-0-	2453	2	3	9	N	3	3	1			1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	1			1
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					1
12	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					1
01	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	1721	2			N	-0-					1
02	1876	N	1440	-0-	-436	-0-	1440	2			N	-0-					1
03	1209	N	172	-0-	-1037	-0-	172	2			N	-0-					1

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
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3293	2	3	9	N	3	2	1			38
11	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	3106	2			N	-0-					38
12	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			N	-0-					38
01	3286	X	2718	-0-	-568	-0-	2718	2			N	-0-					38
02	2968	X	2808	-0-	-160	-0-	2808	2			N	-0-					38
03	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2974	2	2	9	N	2	2	1			38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					25
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					25
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					25
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					25
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2292	2	2	9	N	2	2	1			59
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					59
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					59
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					59
02	2380 N	1470	-0-	-910	-0-	1470	2			N	-0-					59
03	2573 N	1701	-0-	-872	-0-	1699	2	2	9	N	2	2	1			59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

10	1054 N	363	-0-	-691	-0-	29	1	334	2	N	-0-					89
11	900 N	275	-0-	-625	-0-	21	1	254	2	N	-0-					89
12	713 N	307	-0-	-406	-0-	22	1	285	2	N	-0-					89
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-					89
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	N	10					99
						11	9									
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	23	1	261	2	N	5					104
						6	9									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

10	5704 X	2772	-0-	-2932	-0-	2769	2	3	9	N	3	3	1			78
11	2880 X	138	-0-	-2742	-0-	138	2			N	-0-					78
12	2728 X	33	-0-	-2695	-0-	33	2			N	-0-					78
01	2759 X	9	-0-	-2750	-0-	9	2			N	-0-					78
02	2492 X	522	-0-	-1970	-0-	522	2			N	-0-					78
*03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3389	2	3	9	N	3	3	1			78

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	88	1	997	2	N	-0-					45
11	1200 N	988	-0-	-212	-0-	77	1	911	2	N	-0-					45
12	682 N	584	-0-	-98	-0-	42	1	542	2	N	-0-					45
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	120	1	1619	2	N	15					60
						17	9									
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	103	1	1274	2	N	27					87
						30	9									
*03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	147	1	1662	2	N	13					100
						14	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3364	2	3	9	N	3	2	1			11
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					11
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					11
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					11
02	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					11
*03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2930	2	2	9	N	2	2	1			11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3058	-0-	-1003	-0-	3055	2	3	9	N	3	3	1			2
11	3930	X	2971	-0-	-959	-0-	2971	2			N	-0-					2
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					2
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					2
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					2
03	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	3056	2	2	9	N	2	2	1			2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1377	-0-	-111	-0-	1376	2	1	9	N	1	1	1			26
11	1440	X	1190	-0-	-250	-0-	1190	2			N	-0-					26
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					26
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1201	2			N	-0-					26
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					26
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1	1	1			26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	109	1	3087	2	N	-0-					32
11	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	106	1	2841	2	N	-0-					32
12	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	108	1	2790	2	N	-0-					32
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	123	1	3297	2	N	-0-					32
02	2884	X	2512	-0-	-372	-0-	96	1	2416	2	N	-0-					32
03	3193	X	1444	-0-	-1749	-0-	54	1	1390	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	775	N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	716	-0-	-710	-0-	715	2	1	9	N	1	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	2421	2	2	9	N	2	2	1			51
11	2430	X	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			N	-0-					51
12	2511	X	1628	-0-	-883	-0-	1628	2			N	-0-					51
01	2418	X	2063	-0-	-355	-0-	2063	2			N	-0-					51
02	2184	X	1882	-0-	-302	-0-	1882	2			N	-0-					51
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2	2	1			51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1854	2	2	9	N	2	1	1			1

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
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	610	1	6947	2	N	-0-					37
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	496	1	5882	2	N	-0-					37
12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	621	1	7968	2	N	-0-					37
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	467	1	6315	2	N	-0-					37
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	454	1	5594	2	N	-0-					37
*03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	501	1	5656	2	N	-0-					37

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
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	278	1	3160	2	N	-0-					146
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	391	1	4638	2	N	-0-					146
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	354	1	4544	2	N	-0-					146
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	341	1	4613	2	N	-0-					146
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	330	1	4064	2	N	-0-					146
*03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	344	1	3886	2	N	-0-					146

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	900	N	232	-0-	-668	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3030	2	2	9	N	2	2	1			4
11	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2			N	-0-					4
12	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2786	2			N	-0-					4
01	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2884	2			N	-0-					4
02	2744	X	2685	-0-	-59	-0-	2685	2			N	-0-					4
03	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2909	2	2	9	N	2	2	1			4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	2	3	9	N	3	2	1			71
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					71
12	2108	X	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-					71
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					71
02	1904	X	1114	-0-	-790	-0-	1114	2			N	-0-					71
03	2108	X	802	-0-	-1306	-0-	802	2			N	-0-	1	1			70

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3181	2	3	9	N	3	3	1			2
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					2
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					2
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					2
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					2
*03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3122	2	3	9	N	3	3	1			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "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
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5117	2	4	9	N	4	4	1			26
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					26
12	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	3824	2			N	-0-					26
01	3999 X	2265	-0-	-1734	-0-	2265	2			N	-0-					26
02	3612 X	3197	-0-	-415	-0-	3197	2			N	-0-					26
03	3999 X	3477	-0-	-522	-0-	3474	2	3	9	N	3	3	1			26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992 N	924	-0-	-68	-0-	923	2	1	9	N	1	1	1			12
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					12
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					12
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					12
02	1064 N	1059	-0-	-5	-0-	1059	2			N	-0-					12
*03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	1			12

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
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	184	1	539	2	N	-0-					128
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	197	1	591	2	N	-0-					128
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	177	1	519	2	N	-0-					128
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	247	1	554	2	N	-0-					128
02	728 N	643	-0-	-85	-0-	234	1	409	2	N	-0-					128
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	295	1	515	2	N	-0-					128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

10	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	2	1			1
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					1
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					1
01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					1
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					1
*03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3536	2	3	9	N	3	2	1			2

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2312	2	3	9	N	3	2	1			1
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					1
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					1
01	1426 N	1087	-0-	-339	-0-	1087	2			N	-0-					1
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					1
*03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1995	2	2	9	N	2	2	1			1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

10	744 N	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	N	1	1	1			1
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	487	2			N	-0-					1
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					1
01	713 N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					1
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					1
03	620 N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	83	1	2348	2	N	-0-					55
11	2520 N	2434	-0-	-86	-0-	87	1	2347	2	N	-0-					55
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	94	1	2427	2	N	-0-					55
01	2418 N	2299	-0-	-119	-0-	83	1	2216	2	N	-0-					55
02	2268 N	2196	-0-	-72	-0-	84	1	2112	2	N	-0-					55
03	2511 N	2106	-0-	-405	-0-	79	1	2027	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					1
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					1
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					1
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					1
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					1
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

10	837 N	276	-0-	-561	-0-	276	2			N	-0-					65
11	840 N	347	-0-	-493	-0-	347	2			N	-0-					65
12	1116 N	695	-0-	-421	-0-	695	2			N	-0-					65
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					65
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					65
*03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2185	2	2	9	N	2	1	1			66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					1
12	2108 N	858	-0-	-1250	-0-	858	2			N	-0-					1
01	1581 N	309	-0-	-1272	-0-	309	2			N	-0-					1
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					1
*03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	N	1	1	1			1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	1			30
11	840 N	652	-0-	-188	-0-	652	2			N	-0-					30
12	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					30
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					30
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					30
03	961 N	894	-0-	-67	-0-	893	2	1	9	N	1	1	1			30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3963	2	3	9	N	3	2	1			81
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					81
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					81
01	3193 X	2539	-0-	-654	-0-	2539	2			N	-0-					81
02	2884 X	2501	-0-	-383	-0-	2501	2			N	-0-					81
*03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3771	2	3	9	N	3	3	1			81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

10	2263 X	1964	-0-	-299	-0-	1962	2	2	9	N	2	1	1			2
11	2190 X	1719	-0-	-471	-0-	1719	2			N	-0-					2
12	2139 X	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			N	-0-					2
01	2108 X	1716	-0-	-392	-0-	1716	2			N	-0-					2
02	1904 X	1576	-0-	-328	-0-	1576	2			N	-0-					2
03	1953 X	1527	-0-	-426	-0-	1527	2			N	-0-	1	1			1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

10	2697 X	1167	-0-	-1530	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	1			1
11	2610 X	1788	-0-	-822	-0-	1788	2			N	-0-					1
12	2697 X	1227	-0-	-1470	-0-	1227	2			N	-0-					1
01	2294 X	2163	-0-	-131	-0-	2163	2			N	-0-					1
02	1876 X	1652	-0-	-224	-0-	1652	2			N	-0-					1
03	1860 X	787	-0-	-1073	-0-	786	2	1	9	N	1	1	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	280	1	1566	2	N	4					271
							4	9									
11	2220	N	1773	-0-	-447	-0-	274	1	1477	2	N	20					291
							22	9									
12	2139	N	1674	-0-	-465	-0-	280	1	1391	2	N	3					294
							3	9									
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	380	1	2002	2	N	-0-					294
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	271	1	1389	2	N	1					295
							1	9									
*03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	297	1	1828	2	N	3					298
							3	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	2			N	-0-					29
11	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	2			N	-0-					29
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					29
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					29
02	2800	N	3039	-0-	239	239	3039	2			N	-0-					29
*03	3100	N	3976	-0-	876	1115	3973	2	3	9	N	3	2	1			30

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-					74
11	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	2			N	-0-					74
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					74
01	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					74
02	336	N	112	-0-	-224	-0-	112	2			N	-0-					74
03	403	N	56	-0-	-347	-0-	56	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					25
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					25
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					25
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					25
02	1008	N	850	-0-	-158	-0-	850	2			N	-0-					25
03	589	N	217	-0-	-372	-0-	217	2			N	-0-					25

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
10	12276	X	9007	-0-	-3269	-0-	307	1	8700	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	7785	-0-	-3615	-0-	279	1	7506	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	7470	-0-	-2140	-0-	278	1	7192	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8897	-0-	-713	-0-	320	1	8577	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7423	-0-	-725	-0-	283	1	7140	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8232	-0-	-789	-0-	309	1	7923	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					32
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					32
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					32
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

10	6479	X	5684	-0-	-795	-0-	194	1	5490	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5431	-0-	-1919	-0-	195	1	5236	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5249	-0-	-2346	-0-	195	1	5054	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7142	-0-	-453	-0-	257	1	6885	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4919	-0-	-205	-0-	188	1	4731	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5568	-0-	-105	-0-	209	1	5359	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

10	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	2838	1	16845	2	N	-0-					-0-
11	18990	X	17951	-0-	-1039	-0-	2726	1	15225	2	N	-0-					-0-
12	19623	X	18040	-0-	-1583	-0-	2821	1	15219	2	N	-0-					-0-
01	19623	X	17667	-0-	-1956	-0-	2787	1	14880	2	N	-0-					-0-
02	17724	X	15002	-0-	-2722	-0-	2512	1	12490	2	N	-0-					-0-
03	19623	X	18115	-0-	-1508	-0-	2829	1	15286	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

10	18414	X	15626	-0-	-2788	-0-	1978	1	13648	2	N	-0-					-0-
11	17160	X	15320	-0-	-1840	-0-	1937	1	13383	2	N	-0-					-0-
12	17732	X	14244	-0-	-3488	-0-	1963	1	12281	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	14528	-0-	-1592	-0-	1818	1	12710	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	11852	-0-	-2456	-0-	1699	1	10153	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	14984	-0-	-857	-0-	1903	1	13081	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

10	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	150	1	4258	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4157	-0-	-223	-0-	149	1	4008	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4298	-0-	-1034	-0-	160	1	4138	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4112	-0-	-1220	-0-	148	1	3964	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3787	-0-	-1029	-0-	145	1	3642	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3981	-0-	-421	-0-	150	1	3831	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
10	12679	X	12105	-0-	-574	-0-	3845	1	8260	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	8385	-0-	-4455	-0-	3378	1	5007	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	9786	-0-	-3482	-0-	3767	1	6019	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	9732	-0-	-3536	-0-	3537	1	6195	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	9534	-0-	-1890	-0-	3434	1	6100	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	10832	-0-	-1258	-0-	3808	1	7024	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	2	N	-0-					54
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	124	1	1473	2	N	-0-					54
12	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	107	1	1369	2	N	-0-					54
01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	106	1	1434	2	N	-0-					54
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	111	1	1363	2	N	-0-					54
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	131	1	1476	2	N	-0-					54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

10	8463	X	5196	-0-	-3267	-0-	5160	2	36	9	N	33	5	1			215
11	8250	X	6050	-0-	-2200	-0-	6050	2			N	-0-					215
12	8525	X	7638	-0-	-887	-0-	7638	2			N	-0-					215
01	8525	X	8028	-0-	-497	-0-	8028	2			N	-0-					215
02	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					215
*03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7849	2	14	9	N	13	5	1			223

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

10	18476	X	15711	-0-	-2765	-0-	535	1	15176	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15816	-0-	-324	-0-	566	1	15250	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	15928	-0-	-750	-0-	593	1	15335	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	14098	-0-	-2425	-0-	507	1	13591	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	13093	-0-	-1831	-0-	500	1	12593	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	13265	-0-	-3072	-0-	498	1	12767	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					20
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	56	1	3018	2	N	-0-					20
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	56	1	3435	2	N	-0-					20
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	60	1	3145	2	N	-0-					20
*02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	28	1	3068	2	N	-0-					20
03	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	28	1	2861	2	N	-0-					20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					1
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					1
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					1
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					1
02	532 N	477	-0-	-55	-0-	477	3			N	-0-					1
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

10	5363 X	5189	-0-	-174	-0-	5186	3	3	9	N	3	4	1			1
11	5190 X	5125	-0-	-65	-0-	5125	3			N	-0-					1
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					1
01	5177 X	5012	-0-	-165	-0-	5010	3	2	9	N	2	2	1			1
02	4788 X	272	-0-	-4516	-0-	272	3			N	-0-					1
03	5301 X	11	-0-	-5290	-0-	10	3	1	9	N	1	1	1			1

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

10	2232 N	2118	-0-	-114	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
01	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
02	2016 N	1843	-0-	-173	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
03	2232 X	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
12	1178 N	944	-0-	-234	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1086	-0-	-464	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
02	1036 N	815	-0-	-221	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
03	1426 N	967	-0-	-459	-0-	967	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	3663 3		Y	-0-			-0-
11	3570 X	3501	-0-	-69	-0-	3501 3		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3616	-0-	-73	-0-	3616 3		Y	-0-			-0-
01	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3745 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3		Y	-0-			-0-
*03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			18
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			18
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			18
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			18
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			18
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3324	-0-	324	324	3324 3		Y	-0-			-0-
12	3279 X	2955	-0-	-324	-0-	2955 3		Y	-0-			-0-
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3209 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3248 X	2951	-0-	-297	-0-	2951 3		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229 3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			-0-
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	381 3		Y	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-			-0-
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 3		Y	-0-			-0-
02	364 N	257	-0-	-107	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
03	806 N	504	-0-	-302	-0-	504 3		Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-			-0-
02	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 3		Y	-0-			-0-
03	1054 X	681	-0-	-373	-0-	681 3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-			-0-
12	279 N	135	-0-	-144	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3		Y	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	931	-0-	-77	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1673	-0-	-187	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

10	2945	N	2134	-0-	-811	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
11	2850	N	1059	-0-	-1791	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	774	-0-	-2016	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	624	-0-	-1515	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

10	2728	X	279	-0-	-2449	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	341	-0-	-51	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03	899	X	344	-0-	-555	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

10	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
02	2660	N	1517	-0-	-1143	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2110	-0-	-835	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

10	3162	X	1171	-0-	-1991	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	627	-0-	-2433	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
12	2604	X	37	-0-	-2567	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	2604	X	1157	-0-	-1447	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
02	784	X	493	-0-	-291	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

10	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	3722	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3177	-0-	-513	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2399	-0-	-1414	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3254	-0-	-559	-0-	3253	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3192	X	2734	-0-	-458	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4308	-0-	-63	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4327	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4032	X	3961	-0-	-71	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3729	-0-	-735	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

10	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	3			Y	-0-					-0-
11	3826	X	3448	-0-	-378	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3558	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
*03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

10	1798	N	1148	-0-	-650	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	174	-0-	-1566	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	916	-0-	-913	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	838	-0-	-309	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

10	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

10	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2914	-0-	-536	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	3336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
*03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

10	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
*03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3052	X	2888	-0-	-164	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3138	-0-	-241	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-
12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	3700	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7994	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8490	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

10	5208	X	266	-0-	-4942	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	2945	X	275	-0-	-2670	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	2046	X	203	-0-	-1843	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	308	X	204	-0-	-104	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1607	-0-	-45	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

10	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2595	-0-	-75	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2570	-0-	-158	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2573	-0-	-62	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-

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
10	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	812	-0-	-490	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	554	-0-	-118	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

10	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3210	-0-	-120	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	713	-0-	-2635	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	317	-0-	-2707	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	466	-0-	-3130	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

10	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2767	-0-	-83	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2397	-0-	-179	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

10	5146	X	4763	-0-	-383	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			Y	-0-					-0-
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	4721	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4536	X	4475	-0-	-61	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4773	-0-	-249	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
*03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

10	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	598	-0-	-1652	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	560	-0-	-1393	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	461	-0-	-1306	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	613	-0-	-534	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2043	-0-	-1	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2295	-0-	-216	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

10	899 X	846	-0-	-53	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
11	870 X	737	-0-	-133	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
12	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	5170	-0-	2070	2070	5168	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2800 N	4767	-0-	1967	4037	4767	3			Y	-0-					-0-
*03	9148 X	5111	-0-	-4037	-0-	5111	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
02	1932 N	821	-0-	-1111	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
03	2232 X	395	-0-	-1837	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

10	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
02	2688 X	2513	-0-	-175	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2701	-0-	-275	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

10	2263 N	2232	-0-	-31	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
11	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
12	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
03	2604 X	758	-0-	-1846	-0-	758	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
11	1710 N	1635	-0-	-75	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
12	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
01	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
*03	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		Y	-0-			-0-
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		Y	-0-			-0-
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		Y	-0-			-0-
01	2325 N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3		Y	-0-			-0-
02	2072 N	1962	-0-	-110	-0-	1962	3		Y	-0-			-0-
03	2294 X	2108	-0-	-186	-0-	2108	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		Y	-0-			-0-
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		Y	-0-			-0-
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		Y	-0-			-0-
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		Y	-0-			-0-
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		Y	-0-			-0-
*03	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		Y	-0-			-0-
11	1110 N	964	-0-	-146	-0-	964	3		Y	-0-			-0-
12	1147 N	914	-0-	-233	-0-	914	3		Y	-0-			-0-
01	1054 N	799	-0-	-255	-0-	799	3		Y	-0-			-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		Y	-0-			-0-
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

10	5673 X	5562	-0-	-111	-0-	5562	3		Y	-0-			-0-
11	5490 X	5411	-0-	-79	-0-	5411	3		Y	-0-			-0-
12	5673 X	5541	-0-	-132	-0-	5541	3		Y	-0-			-0-
01	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5642	3	2 9	Y	2	2	1	-0-
02	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3		Y	-0-			-0-
*03	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

10	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1302	-0-	-288	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

10	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2698	-0-	-102	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

10	2666	N	2384	-0-	-282	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2085	-0-	-155	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

10	2573	N	2565	-0-	-8	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2466	-0-	-24	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2098	-0-	-198	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2159	-0-	-445	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

10	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3280	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
*03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
*03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-

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
10	2883 N	2109	-0-	-774	-0-	2109 3		Y	-0-			-0-
11	2790 N	1303	-0-	-1487	-0-	1303 3		Y	-0-			-0-
12	2883 N	2141	-0-	-742	-0-	2141 3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3651	-0-	551	551	3650 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	1963 N	1412	-0-	-551	-0-	1412 3		Y	-0-			-0-
03	1240 X	762	-0-	-478	-0-	762 3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

10	3348 X	1578	-0-	-1770	-0-	1578 3		Y	-0-			-0-
11	2730 X	1687	-0-	-1043	-0-	1687 3		Y	-0-			-0-
12	2108 X	1474	-0-	-634	-0-	1474 3		Y	-0-			-0-
01	1860 X	1677	-0-	-183	-0-	1677 3		Y	-0-			-0-
02	1428 N	1226	-0-	-202	-0-	1226 3		Y	-0-			-0-
*03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		Y	-0-			-0-
11	1920 N	1908	-0-	-12	-0-	1908 3		Y	-0-			-0-
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		Y	-0-			-0-
01	1984 N	442	-0-	-1542	-0-	442 3		Y	-0-			-0-
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		Y	-0-			-0-
*03	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		Y	-0-			-0-
11	2490 N	2461	-0-	-29	-0-	2461 3		Y	-0-			-0-
12	2573 N	2531	-0-	-42	-0-	2531 3		Y	-0-			-0-
01	2573 N	2502	-0-	-71	-0-	2502 3		Y	-0-			-0-
02	2296 N	1660	-0-	-636	-0-	1660 3		Y	-0-			-0-
03	2604 X	1098	-0-	-1506	-0-	1098 3		Y	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			1
11	450 N	363	-0-	-87	-0-	363 3		N	-0-			1
12	496 N	295	-0-	-201	-0-	295 3		N	-0-			1
01	465 N	324	-0-	-141	-0-	324 3		N	-0-			1
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	256 3		N	-0-			1
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

10	1674 N	1474	-0-	-200	-0-	1474 3		Y	-0-			-0-
11	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1449 3		Y	-0-			-0-
12	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	1490 3		Y	-0-			-0-
01	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1398 3		Y	-0-			-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		Y	-0-			-0-
*03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3264	-0-	164	164	3264	3			Y	-0-					-0-
01	2081 N	1917	-0-	-164	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
02	1428 N	1318	-0-	-110	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
*03	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
11	1020 N	934	-0-	-86	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
01	1209 N	867	-0-	-342	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
03	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
11	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
03	1705 X	1571	-0-	-134	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

10	5332 X	4896	-0-	-436	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
11	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			Y	-0-					-0-
12	5177 X	5168	-0-	-9	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
01	5084 X	4995	-0-	-89	-0-	4993	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
*03	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					1
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					1
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					1
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					1
03	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

10	2263 N	1818	-0-	-445	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
03	2480 X	2204	-0-	-276	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
12	2170 N	1759	-0-	-411	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
01	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
02	1988 N	1859	-0-	-129	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
03	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	3	3	9	N	3	3	1			1
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					1
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					1
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3615	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					1
03	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2946	3	2	9	N	2	2	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3303	3	3	9	N	3	3	1			1
11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					1
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					1
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2621	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					1
*03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2825	3	2	9	N	2	2	1			1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

10	2511	N	2277	-0-	-234	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

10	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	3943	-0-	-347	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	3826	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3836	X	3389	-0-	-447	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3857	-0-	-762	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

10	4836	X	4538	-0-	-298	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4471	-0-	-241	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4550	-0-	-162	-0-	4549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4556	-0-	-745	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	38	-0-	-466	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1567	-0-	-1	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 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
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		Y	-0-			22
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-			22
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		Y	-0-			22
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3		Y	-0-			22
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	597	3		Y	-0-			22
03	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	3		Y	-0-			22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

10	3100 X	2889	-0-	-211	-0-	2889	3		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2941	-0-	-59	-0-	2941	3		Y	-0-			-0-
12	3038 N	3007	-0-	-31	-0-	3007	3		Y	-0-			-0-
01	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3		Y	-0-			-0-
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	2998	3		Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		Y	-0-			-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		Y	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		Y	-0-			-0-
01	899 N	726	-0-	-173	-0-	726	3		Y	-0-			-0-
02	1120 N	1046	-0-	-74	-0-	1046	3		Y	-0-			-0-
*03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		Y	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-			-0-
12	465 N	91	-0-	-374	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		Y	-0-			-0-
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		Y	-0-			-0-
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		Y	-0-			-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		Y	-0-			-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		Y	-0-			-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		Y	-0-			-0-
02	1288 N	1106	-0-	-182	-0-	1106	3		Y	-0-			-0-
03	2356 N	1147	-0-	-1209	-0-	1147	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
03	1612	X	1054	-0-	-558	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1978	-0-	-290	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2096	-0-	-725	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

10	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

10	1333	X	981	-0-	-352	-0-	980	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1290	X	1225	-0-	-65	-0-	1225	3			N	-0-					1
12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					1
01	992	X	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					1
02	1148	X	687	-0-	-461	-0-	687	3			N	-0-					1
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2108	3	2	9	N	2	2	1			1
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					1
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					1
01	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	3			N	-0-					1
02	1848	N	1831	-0-	-17	-0-	1831	3			N	-0-					1
03	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1886	3	1	9	N	1	1	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					1
11	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	3			N	-0-					1
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					1
01	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					1
02	1036	N	856	-0-	-180	-0-	856	3			N	-0-					1
03	1147	N	922	-0-	-225	-0-	922	3			N	-0-					1

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
10	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4095	3	3	9	N	3	3	1			1
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					1
12	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	4081	3			N	-0-					1
01	4154	X	4152	-0-	-2	-0-	4150	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3864	X	3646	-0-	-218	-0-	3646	3			N	-0-					1
03	4278	X	3814	-0-	-464	-0-	3811	3	3	9	N	3	3	1			1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3175	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					1
12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					1
01	1922	X	1597	-0-	-325	-0-	1597	3			N	-0-					1
02	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					1
*03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	3	2	9	N	2	2	1			1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4668	-0-	-282	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4872	-0-	-212	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4210	-0-	-242	-0-	4209	3	1	9	N	1					1
03	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4637	3	3	9	N	3	3	1			1

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2117	-0-	-456	-0-	2115	3	2	9	N	2	2	1			1
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					1
12	2697	X	2203	-0-	-494	-0-	2203	3			N	-0-					1
01	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	2396	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2800	N	1248	-0-	-1552	-0-	1248	3			N	-0-					1
*03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	3	2	9	N	2	2	1			1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					1
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					1
01	2263	N	1900	-0-	-363	-0-	1900	3			N	-0-					1
02	2212	N	1786	-0-	-426	-0-	1786	3			N	-0-					1
03	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2182	3	2	9	N	2	2	1			1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1933	-0-	-299	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1646	-0-	-544	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					1
12	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	1040	3			N	-0-					1
01	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	1293	3			N	-0-					1
02	1512	N	1090	-0-	-422	-0-	1090	3			N	-0-					1
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	3	1	9	N	1	1	1			1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

10	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
01	2604	N	913	-0-	-1691	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	754	-0-	-1542	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1039	-0-	-1596	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

10	2387	N	1129	-0-	-1258	-0-	1128	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					1
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					1
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					1
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	957	3			N	-0-					1
03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	419	-0-	-169	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	729	-0-	-542	-0-	729	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3787	3	3	9	N	3	3	1			1
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					1
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					1
01	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3660	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3836	X	2801	-0-	-1035	-0-	2801	3			N	-0-					1
03	4247	X	3244	-0-	-1003	-0-	3241	3	3	9	N	3	3	1			1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	3			N	-0-					1
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			N	-0-					1
01	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-					1
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					1
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1484	3	1	9	N	1	1	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 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
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					1
11	510 N	339	-0-	-171	-0-	339	3			N	-0-					1
12	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					1
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					1
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					1
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
11	3480 X	2103	-0-	-1377	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
12	3596 X	566	-0-	-3030	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
01	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4003	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3650	-0-	-70	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

10	806 N	696	-0-	-110	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	543	-0-	-418	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
02	868 X	762	-0-	-106	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
03	1085 X	949	-0-	-136	-0-	949	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

10	3379 X	3102	-0-	-277	-0-	3100	3	2	9	N	2	2	1			1
11	3270 X	2833	-0-	-437	-0-	2833	3			N	-0-					1
12	3565 X	2956	-0-	-609	-0-	2956	3			N	-0-					1
01	3565 X	3097	-0-	-468	-0-	3096	3	1	9	N	1	1	1			1
02	3220 X	2819	-0-	-401	-0-	2819	3			N	-0-					1
*03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	3	2	9	N	2	2	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

10	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					1
11	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					1
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					1
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					1
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					1
*03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1856	-0-	-440	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2349	-0-	-224	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
*03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

10	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1602	-0-	-198	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	560	-0-	-1114	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1032	-0-	-452	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	343	-0-	-1424	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

10	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
*03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

10	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6591	3	4	9	N	4	3	1			2
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					2
12	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	4552	3			N	-0-					2
01	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4435	3	2	9	N	2	2	1			2
02	4256	X	4203	-0-	-53	-0-	4203	3			N	-0-					2
03	4712	X	4389	-0-	-323	-0-	4386	3	3	9	N	3	4	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
*03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	2840	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	3			N	-0-					1
12	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	3			N	-0-					1
01	2883	X	2176	-0-	-707	-0-	2176	3			N	-0-					1
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					1
*03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2861	3	2	9	N	2	2	1			1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1521	-0-	-773	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
*03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-

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
10	3472	X	2690	-0-	-782	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2902	-0-	-398	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2627	-0-	-783	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2204	-0-	-820	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3430	3	2	9	N	2	2	1			1
11	3060	X	2630	-0-	-430	-0-	2630	3			N	-0-					1
12	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	3188	3			N	-0-					1
01	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3424	3	1	9	N	1	1	1			1
02	3108	X	2540	-0-	-568	-0-	2540	3			N	-0-					1
03	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	2783	3	2	9	N	2	2	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2592	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2730	N	2390	-0-	-340	-0-	2390	3			N	-0-					1
12	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	2428	3			N	-0-					1
01	2604	N	2208	-0-	-396	-0-	2208	3			N	-0-					1
02	2240	N	1951	-0-	-289	-0-	1951	3			N	-0-					1
03	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	1988	3	2	9	N	2	2	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1430	-0-	-558	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1730	-0-	-750	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

10	4557	X	4128	-0-	-429	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	3916	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3668	X	3440	-0-	-228	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

10	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2959	-0-	-641	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2960	-0-	-760	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
*03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

10	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2659	-0-	-101	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2725	-0-	-127	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2386	-0-	-106	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

10	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	3145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2856	X	2854	-0-	-2	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

10	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					1
11	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	3			N	-0-					1
12	744	N	475	-0-	-269	-0-	475	3			N	-0-					1
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					1
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					1
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3519	3	3	9	N	3	3	1			1
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					1
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					1
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					1
*03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2906	3	2	9	N	2	2	1			1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2165	-0-	-47	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					1
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					1
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					1
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					1
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					1
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4896	3	4	9	N	4	4	1			1
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					1
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					1
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4475	3	2	9	N	2	2	1			1
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					1
*03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4342	3	3	9	N	3	3	1			1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2640	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					1
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					1
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					1
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					1
*03	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3002	3	2	9	N	2	2	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					1
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					1
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					1
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					1
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	9	N	1	1	1			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2535	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					1
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					1
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					1
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					1
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	3	1	9	N	1	1	1			1

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
10	5487	X	5086	-0-	-401	-0-	5083	3	3	9	N	3	4	1			1
11	5310	X	4860	-0-	-450	-0-	4860	3			N	-0-					1
12	5425	X	4526	-0-	-899	-0-	4526	3			N	-0-					1
01	5425	X	1651	-0-	-3774	-0-	1651	3			N	-0-					1
02	4620	X	2109	-0-	-2511	-0-	2109	3			N	-0-					1
*03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7377	3	8	9	N	7	6	1			2

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					1
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					1
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					1
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					1
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					1
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					1
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					1
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					1
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					1
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					1
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2651	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					1
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					1
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					1
03	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	2144	3	2	9	N	2	2	1			1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			Y	-0-					-0-
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			Y	-0-					-0-
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4893	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	5050	-0-	-189	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

10	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
*03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					1
11	1200	N	904	-0-	-296	-0-	904	3			N	-0-					1
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					1
01	1271	N	914	-0-	-357	-0-	914	3			N	-0-					1
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					1
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

10	3627	X	3310	-0-	-317	-0-	481	1	2816	2	N	12					96
							13	9									
11	3600	X	2862	-0-	-738	-0-	457	1	2390	2	N	14					110
							15	9									
12	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	501	1	2943	2	N	26					136
							29	9									
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	518	1	3497	2	N	-0-					136
02	3304	X	2746	-0-	-558	-0-	434	1	2305	2	N	6					142
							7	9									
03	3472	X	2568	-0-	-904	-0-	476	1	2092	2	N	-0-					142

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	171	1	1002	2	N	-0-					21
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	177	1	923	2	N	-0-					21
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	154	1	905	2	N	-0-					21
01	1178	N	902	-0-	-276	-0-	144	1	758	2	N	-0-					21
02	1036	N	997	-0-	-39	-0-	158	1	839	2	N	-0-					21
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	172	1	755	2	N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	129	1	758	2	N	-0-					28
11	930	N	761	-0-	-169	-0-	122	1	639	2	N	-0-					28
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	127	1	744	2	N	-0-					28
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	119	1	766	2	N	-0-					28
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	113	1	601	2	N	-0-					28
03	868	N	723	-0-	-145	-0-	134	1	589	2	N	-0-					28

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					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

10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					95
11	2820	N	1830	-0-	-990	-0-	1830	2			N	-0-					95
12	2790	N	2541	-0-	-249	-0-	2541	2			N	-0-					95
01	2449	N	1940	-0-	-509	-0-	1940	2			N	-0-					95
02	1708	N	1022	-0-	-686	-0-	1022	2			N	-0-					95
03	2542	N	1926	-0-	-616	-0-	1926	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2559	-0-	-169	-0-	136	1	2423	2	Y	-0-			-0-
11	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	129	1	2353	2	Y	-0-			-0-
12	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	130	1	2504	2	Y	-0-			-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	129	1	2498	2	Y	-0-			-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	116	1	2238	2	Y	-0-			-0-
*03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	143	1	2784	2	Y	-0-			-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
10	1829	X	1702	-0-	-127	-0-	90	1	1612	2	Y	-0-			92
11	1770	X	1747	-0-	-23	-0-	91	1	1656	2	Y	-0-			92
12	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-			92
01	1705	X	1699	-0-	-6	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-			92
02	1624	X	1517	-0-	-107	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-			92
03	1798	X	1620	-0-	-178	-0-	79	1	1541	2	Y	-0-			92

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
10	2418	X	2203	-0-	-215	-0-	189	1	2014	2	Y	-0-			-0-
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	286	1	2876	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	252	1	2801	2	Y	-0-			-0-
01	3162	X	2171	-0-	-991	-0-	135	1	2036	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	1912	-0-	-1028	-0-	144	1	1768	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	11	-0-	-3244	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-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
10	1116	X	852	-0-	-264	-0-	73	1	779	2	Y	-0-			-0-
11	1080	X	815	-0-	-265	-0-	74	1	741	2	Y	-0-			-0-
12	1023	X	813	-0-	-210	-0-	67	1	746	2	Y	-0-			-0-
01	1023	X	749	-0-	-274	-0-	46	1	703	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	51	1	626	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	709	-0-	-97	-0-	62	1	647	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	285 1	3027 2	Y	-0-			18
11	3180 X	3134	-0-	-46	-0-	283 1	2851 2	Y	-0-			18
12	3286 X	2801	-0-	-485	-0-	231 1	2570 2	Y	-0-			18
01	3317 X	3041	-0-	-276	-0-	189 1	2852 2	Y	-0-			18
02	2996 X	2486	-0-	-510	-0-	188 1	2298 2	Y	-0-			18
03	3317 X	2914	-0-	-403	-0-	254 1	2659 2	Y	1			19
						1 9						

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

10	2728 X	2654	-0-	-74	-0-	228 1	2426 2	Y	-0-			-0-
11	2760 X	2625	-0-	-135	-0-	237 1	2388 2	Y	-0-			-0-
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	238 1	2650 2	Y	-0-			-0-
01	2852 X	2644	-0-	-208	-0-	164 1	2480 2	Y	-0-			-0-
02	2492 X	2372	-0-	-120	-0-	179 1	2193 2	Y	-0-			-0-
03	2883 X	2522	-0-	-361	-0-	220 1	2302 2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	222 1	2361 2	Y	-0-			8
11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	181 1	1826 2	Y	-0-			8
12	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	168 1	1868 2	Y	-0-			8
01	2573 X	1823	-0-	-750	-0-	113 1	1710 2	Y	-0-			8
02	2324 X	1616	-0-	-708	-0-	122 1	1494 2	Y	-0-			8
03	2573 X	1834	-0-	-739	-0-	160 1	1674 2	Y	-0-			8

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	228 1	2425 2	Y	-0-			-0-
11	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	191 1	1925 2	Y	-0-			-0-
12	2325 N	2125	-0-	-200	-0-	175 1	1950 2	Y	-0-			-0-
01	2666 N	2106	-0-	-560	-0-	131 1	1975 2	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1882	-0-	-106	-0-	142 1	1740 2	Y	-0-			-0-
*03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	235 1	2455 2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	459 1	4882 2	Y	-0-			-0-
11	5970 X	4024	-0-	-1946	-0-	364 1	3660 2	Y	-0-			-0-
12	6169 X	4835	-0-	-1334	-0-	399 1	4436 2	Y	-0-			-0-
01	6169 X	4315	-0-	-1854	-0-	268 1	4047 2	Y	-0-			-0-
02	5740 X	3407	-0-	-2333	-0-	257 1	3150 2	Y	-0-			-0-
03	5332 X	2816	-0-	-2516	-0-	246 1	2570 2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	222 1	3971 2	Y	-0-			20
11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	196 1	3576 2	Y	-0-			20
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	179 1	3441 2	Y	-0-			20
01	4185 X	3729	-0-	-456	-0-	183 1	3546 2	Y	-0-			20
02	3780 X	2817	-0-	-963	-0-	139 1	2678 2	Y	-0-			20
03	4185 X	3156	-0-	-1029	-0-	154 1	3002 2	Y	-0-			20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139 X	2052	-0-	-87	-0-	176	1	1876	2	Y	-0-			4
11	2070 X	1931	-0-	-139	-0-	174	1	1756	2	Y	1			5
						1	9							
12	2015 X	1876	-0-	-139	-0-	155	1	1721	2	Y	-0-			5
01	2046 X	1852	-0-	-194	-0-	114	1	1727	2	Y	10			15
						11	9							
02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	163	1	2003	2	Y	-0-			15
*03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	227	1	2378	2	Y	6			21
						7	9							

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

10	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	183	1	1944	2	Y	-0-			-0-
11	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	184	1	1847	2	Y	-0-			-0-
12	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	181	1	2013	2	Y	-0-			-0-
01	2139 X	2013	-0-	-126	-0-	125	1	1888	2	Y	-0-			-0-
02	1904 N	1852	-0-	-52	-0-	140	1	1712	2	Y	-0-			-0-
03	2201 N	2082	-0-	-119	-0-	182	1	1900	2	Y	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			104
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			104
12	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-			104
01	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-			104
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-			104
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	85	1	2649	2	Y	4			52
						4	9							
11	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	79	1	2538	2	Y	5			57
						6	9							
12	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	2	Y	6	55	1	8
						7	9							
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	63	1	2059	2	Y	4			12
						4	9							
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	66	1	2095	2	Y	6			18
						7	9							
*03	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	79	1	2122	2	Y	3			21
						3	9							

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
*03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8945	2	57	9	Y	52					231
11	8670	X	7577	-0-	-1093	-0-	7519	2	58	9	Y	53	238	1			46
12	8959	X	6188	-0-	-2771	-0-	6188	2			Y	-0-					46
01	8959	X	8349	-0-	-610	-0-	8349	2			Y	-0-					46
02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			Y	-0-	32	1			14
*03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	212	1	9465	2	Y	71	11	1			74
							78	9									

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8169	2	52	9	Y	47					198
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8116	2	62	9	Y	56	207	1			47
12	9238	X	7139	-0-	-2099	-0-	7139	2			Y	-0-					47
01	9238	X	7635	-0-	-1603	-0-	7635	2			Y	-0-					47
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			Y	-0-	32	1			15
*03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	162	1	7236	2	Y	54	11	1			58
							59	9									

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3099	N	2865	-0-	-234	-0-	2865	2			Y	-0-					2
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					2
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	64	1	4694	2	Y	-0-					2
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	145	1	4056	2	Y	-0-					2
02	3024	X	1074	-0-	-1950	-0-	32	1	1042	2	Y	-0-					2
03	3720	X	1163	-0-	-2557	-0-	34	1	1129	2	Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	Y	4					19
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	Y	4	20	1			3
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					3
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-	2	1			1
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	14	1	643	2	Y	5	1	1			5
							6	9									

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	79	1	2508	2	Y	4					20
							4	9									
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	84	1	2480	2	Y	2					22
							2	9									
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	69	1	2228	2	Y	3					25
							3	9									
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	73	1	2145	2	Y	1					26
							1	9									
02	2212	X	888	-0-	-1324	-0-	26	1	861	2	Y	1					27
							1	9									
03	2449	X	1602	-0-	-847	-0-	46	1	1556	2	Y	-0-					27

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	76	1	2062	2	N	-0-					67
11	2340	N	2060	-0-	-280	-0-	58	1	2002	2	N	-0-					67
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	84	1	2184	2	N	-0-					67
01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	55	1	1794	2	N	-0-					67
02	1932	N	1741	-0-	-191	-0-	42	1	1699	2	N	-0-					67
*03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	64	1	2259	2	N	-0-					67

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
10	403	N	170	-0-	-233	-0-	166	2	4	9	Y	4					12
11	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	2			Y	-0-					12
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					12
01	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	2			Y	-0-					12
02	2800	N	3995	-0-	1195	2127	52	1	3943	2	Y	-0-					12
*03	3100	N	4940	-0-	1840	3967	137	1	4803	2	Y	-0-					12

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
10	2697	X	1869	-0-	-828	-0-	1869	2			N	-0-					9
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					9
12	2790	N	1964	-0-	-826	-0-	1964	2			N	-0-					9
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					9
02	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	2399	2			N	-0-					9
03	1953	N	1383	-0-	-570	-0-	1383	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
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					84
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					84
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					84
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					84
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	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
10	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	2500	2			N	-0-					42
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3991	2	7	9	N	6					48
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					48
01	2511	X	1478	-0-	-1033	-0-	1478	2			N	-0-					48
02	2660	X	1750	-0-	-910	-0-	1750	2			N	-0-					48
03	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	2518	2	13	9	N	12					60

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					8
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					8
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					8
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					8
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					8
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					58
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			Y	-0-					58
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					58
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					58
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					58
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

10	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	39	1	1255	2	Y	2					12
							2	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1871	2	Y	2					14
							2	9									
12	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	53	1	1692	2	Y	2					16
							2	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	Y	1					17
							1	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1240	2	Y	2					19
							2	9									
03	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	37	1	1255	2	Y	-0-					19

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

10	3100	N	4410	-0-	1310	1310	136	1	4265	2	Y	8					19
							9	9									
11	3000	N	3888	-0-	888	2198	117	1	3764	2	Y	6					25
							7	9									
12	3100	N	1389	-0-	-1711	487	45	1	1338	2	Y	5	24	1			6
							6	9									
01	1960	X	1473	-0-	-487	-0-	44	1	1426	2	Y	3					9
							3	9									
02	1204	X	1202	-0-	-2	-0-	37	1	1162	2	Y	3					12
							3	9									
*03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	2	Y	2					14
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

10	2511	X	2223	-0-	-288	-0-	67	1	2152	2	Y	4					17
							4	9									
11	2430	N	2240	-0-	-190	-0-	73	1	2165	2	Y	2					19
							2	9									
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2018	2	Y	3					22
							3	9									
01	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	58	1	1694	2	Y	1					23
							1	9									
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	60	1	2039	2	Y	3					26
							3	9									
*03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	63	1	2098	2	Y	2					28
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	105	1	3303	2	Y	5					56
						6	9									
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	99	1	3172	2	Y	6					62
						7	9									
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	142	1	4223	2	Y	16	59	1			19
						18	9									
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	121	1	3929	2	Y	7					26
						8	9									
02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	138	1	4365	2	Y	11					37
						12	9									
*03	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	173	1	4653	2	Y	8					45
						9	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	87	1	2770	2	Y	5					21
						6	9									
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	105	1	3115	2	Y	3					24
						3	9									
12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	71	1	2290	2	Y	3					27
						3	9									
01	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	73	1	2155	2	Y	1					28
						1	9									
02	2772 X	1063	-0-	-1709	-0-	31	1	1031	2	Y	1					29
						1	9									
03	3069 X	1382	-0-	-1687	-0-	40	1	1342	2	Y	-0-					29

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

10	2604 X	2038	-0-	-566	-0-	63	1	1972	2	Y	3					27
						3	9									
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	104	1	3349	2	Y	6					33
						7	9									
12	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	68	1	2017	2	Y	7	32	1			8
						8	9									
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	111	1	3605	2	Y	7					15
						8	9									
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	95	1	3003	2	Y	8					23
						9	9									
*03	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	94	1	2515	2	Y	4					27
						4	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	Y	1					11
							1	9									
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	Y	1					12
							1	9									
12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	94	1	2791	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	72	1	2326	2	Y	4					15
							4	9									
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	81	1	2559	2	Y	7					22
							8	9									
*03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	103	1	2769	2	Y	5					27
							6	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	71	1	2254	2	Y	4					18
							4	9									
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	82	1	2428	2	Y	2					20
							2	9									
12	3100	N	3169	-0-	69	69	96	1	3069	2	Y	4					24
							4	9									
01	3072	N	3003	-0-	-69	-0-	99	1	2903	2	Y	1					25
							1	9									
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	65	1	2181	2	Y	3					28
							3	9									
*03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	68	1	2264	2	Y	1					29
							1	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	227	1	5186	2	Y	-0-					25
11	4230	X	3861	-0-	-369	-0-	149	1	3712	2	Y	-0-					25
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	54	1	3945	2	Y	-0-					25
01	5425	X	4090	-0-	-1335	-0-	141	1	3949	2	Y	-0-					25
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	83	1	2694	2	Y	-0-					25
*03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	121	1	3969	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					13
11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	Y	1					14
							1	9									
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	159	1	5086	2	Y	6					20
							7	9									
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	136	1	3988	2	Y	1					21
							1	9									
02	T. A.		2146	-0-	2146	2146	62	1	2081	2	Y	3					24
							3	9									
03	T. A.		25	-0-	25	2171	1	1	24	2	Y	-0-					24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	1891	N	1348	-0-	-543	-0-	41	1	1305	2	Y	2					10
							2	9									
11	1830	N	1131	-0-	-699	-0-	37	1	1093	2	Y	1					11
							1	9									
12	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	50	1	1600	2	Y	2					13
							2	9									
01	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	41	1	1216	2	Y	1					14
							1	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	Y	1					15
							1	9									
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	27	1	897	2	Y	-0-					15

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

10	3472	X	1967	-0-	-1505	-0-	60	1	1904	2	Y	3					22
							3	9									
11	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	104	1	3072	2	Y	3					25
							3	9									
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	128	1	4094	2	Y	5					30
							6	9									
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	149	1	4369	2	Y	2					32
							2	9									
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	112	1	3764	2	Y	5					37
							6	9									
*03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	126	1	4219	2	Y	1					38
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

10	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	46	1	1470	2	Y	2					10
							2	9									
11	1950	N	1144	-0-	-806	-0-	37	1	1106	2	Y	1					11
							1	9									
12	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	37	1	1172	2	Y	2					13
							2	9									
01	1519	N	973	-0-	-546	-0-	32	1	941	2	Y	-0-					13
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	27	1	903	2	Y	1					14
							1	9									
03	1209	N	934	-0-	-275	-0-	27	1	907	2	Y	-0-					14

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

10	3534	X	1960	-0-	-1574	-0-	59	1	1898	2	Y	3					19
							3	9									
11	3420	X	1840	-0-	-1580	-0-	60	1	1779	2	Y	1					20
							1	9									
12	3534	X	1231	-0-	-2303	-0-	37	1	1192	2	Y	2					22
							2	9									
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	207	1	6062	2	Y	2					24
							2	9									
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	67	1	2246	2	Y	3					27
							3	9									
03	1922	X	1217	-0-	-705	-0-	35	1	1182	2	Y	-0-					27

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

10	8122	X	6413	-0-	-1709	-0-	6382	2	31	9	Y	28					155
11	6870	X	5768	-0-	-1102	-0-	5732	2	36	9	Y	33					188
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6325	2	64	9	Y	58	174	1			72
01	6417	X	6034	-0-	-383	-0-	5997	2	37	9	Y	34					106
02	5768	X	4596	-0-	-1172	-0-	4551	2	45	9	Y	41					147
03	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	5962	2	39	9	Y	35	157	1			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2396	-0-	-1200	-0-	2396	2			Y	-0-					30
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					30
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					30
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					30
02	3416	X	2959	-0-	-457	-0-	2959	2			Y	-0-					30
03	3782	X	825	-0-	-2957	-0-	825	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					17
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			Y	-0-					17
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					17
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					17
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					17
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					17

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 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
10	403	N	150	-0-	-253	-0-	147	2	3	9	Y	3					26
11	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	2			Y	-0-					26
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					26
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					26
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	9	1	695	2	Y	-0-					26
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	464	2	Y	-0-					26

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
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	86	1	1970	2	Y	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	108	1	2688	2	Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	19	1	1412	2	Y	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	50	1	1400	2	Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	37	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	244	1	5580	2	Y	-0-					-0-
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	185	1	4600	2	Y	-0-					-0-
12	6014	X	2298	-0-	-3716	-0-	31	1	2267	2	Y	-0-					-0-
01	6014	X	2350	-0-	-3664	-0-	81	1	2269	2	Y	-0-					-0-
02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	53	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	83	1	2711	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 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
10	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	120	1	2742	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2315	-0-	-1315	-0-	89	1	2226	2	Y	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	68	1	4971	2	Y	-0-					-0-
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	222	1	6228	2	Y	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	143	1	4642	2	Y	-0-					-0-
*03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	193	1	6323	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	120	1	3819	2	Y	7					28
							8	9									
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	165	1	4893	2	Y	4					32
							4	9									
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	109	1	3480	2	Y	5					37
							6	9									
01	3224	X	2291	-0-	-933	-0-	75	1	2215	2	Y	1					38
							1	9									
02	4732	X	4315	-0-	-417	-0-	124	1	4183	2	Y	7					45
							8	9									
03	5239	X	4014	-0-	-1225	-0-	116	1	3897	2	Y	1					46
							1	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5842	2	37	9	Y	34					143
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5981	2	46	9	Y	42	150	1			35
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5142	2	168	9	Y	153					188
01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5839	2	182	9	Y	165					353
02	6132	X	4884	-0-	-1248	-0-	4563	2	321	9	Y	292	243	1			402
03	6231	X	3122	-0-	-3109	-0-	68	1	3029	2	Y	23	306	1			119
							25	9									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	Y	3					15
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	Y	6	16	1			5
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			Y	-0-					5
01	558	N	275	-0-	-283	-0-	275	2			Y	-0-					5
02	504	N	280	-0-	-224	-0-	280	2			Y	-0-	3	1			2
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	358	1	8206	2	N	-0-					-0-
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	338	1	8401	2	N	-0-					-0-
12	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	151	1	11037	2	N	-0-					-0-
01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	337	1	9443	2	N	-0-					-0-
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	265	1	8577	2	N	-0-					-0-
*03	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	392	1	12847	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

10	3131 X	2535	-0-	-596	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2207	-0-	-823	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	1999	-0-	-1132	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2583	-0-	-548	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2155	-0-	-673	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	1987	-0-	-555	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

10	3100 N	4758	-0-	1658	1658	4758	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4127	-0-	1127	2785	4127	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	10053	-0-	6953	9738	10053	2			N	-0-					-0-
01	17260 X	7522	-0-	-9738	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
*03	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

10	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	1175	-0-	-1825	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2385	-0-	-715	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	1938	-0-	-862	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	1688	-0-	-1412	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

10	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

10	3379	X	3353	-0-	-26	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3032	-0-	-347	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2734	-0-	-318	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

10	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2162	-0-	-1058	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2800	-0-	-765	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					30
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					30
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					30
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					30
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					30
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
*03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3198	-0-	-708	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

10	2294	X	875	-0-	-1419	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2274	-0-	-6	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2886	-0-	86	86	2886	2			N	-0-					-0-
*03	3046	N	2960	-0-	-86	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
*03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	2918	2			N	-0-					25
11	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	2544	2			N	-0-					25
12	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2			N	-0-					25
01	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	2663	2			N	-0-					25
02	2996	X	2371	-0-	-625	-0-	2371	2			N	-0-					25
03	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	7057	-0-	3957	3957	7057	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7252	-0-	4152	8109	7252	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6129	-0-	3329	11438	6129	2			N	-0-					-0-
*03	17417	X	5979	-0-	-11438	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3854	-0-	-166	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3534	-0-	-162	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3795	-0-	-266	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	1603	-0-	-1249	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2960	-0-	-264	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2757	-0-	-363	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2703	-0-	-304	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2079	-0-	-637	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

10	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
11	21000 X	8516	-0-	-12484	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
12	14880 X	7911	-0-	-6969	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
01	14446 X	7446	-0-	-7000	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
02	10108 X	6325	-0-	-3783	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	9703 X	6661	-0-	-3042	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

10	4216 X	4211	-0-	-5	-0-	122	1	4059	2	N	27					215
						30	9									
11	4080 X	4051	-0-	-29	-0-	118	1	3933	2	N	-0-					215
12	6169 X	4044	-0-	-2125	-0-	118	1	3926	2	N	-0-					215
01	6169 X	5010	-0-	-1159	-0-	146	1	4864	2	N	-0-					215
02	5572 X	4628	-0-	-944	-0-	135	1	4485	2	N	7					222
						8	9									
*03	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	168	1	5613	2	N	6					228
						7	9									

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

10	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1399	-0-	-29	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

10	2356 N	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	1599	-0-	-621	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	2048	-0-	-246	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					13
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					13
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					13
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					13
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					13
*03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1111	-0-	-479	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	944	-0-	-482	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	890	-0-	-146	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	78	1	2594	2	N	-0-					25
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	73	1	2435	2	N	-0-					25
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	76	1	2538	2	N	-0-					25
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	90	1	3015	2	N	-0-					25
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	83	1	2768	2	N	-0-					25
*03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	95	1	3162	2	N	-0-					25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	690	N	469	-0-	-221	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1075	-0-	-444	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4279	-0-	1279	1279	4279	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4758	-0-	1658	2937	4758	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4601	-0-	1501	4438	4601	2			N	-0-					-0-
02	8436	X	3998	-0-	-4438	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
*03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1	1	1228	2	N	-0-					21
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1	1	1246	2	N	-0-					21
12	1209	N	929	-0-	-280	-0-	1	1	928	2	N	-0-					21
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1	1	1260	2	N	-0-					21
02	1092	N	930	-0-	-162	-0-	1	1	929	2	N	-0-					21
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	2	1	1571	2	N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					15
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					15
12	2449 N	2351	-0-	-98	-0-	2351	2			N	-0-					15
01	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					15
02	2296 N	2067	-0-	-229	-0-	2067	2			N	-0-					15
03	2356 N	1218	-0-	-1138	-0-	1218	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	332	-0-	-2908	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	279	-0-	-3069	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	621	-0-	-2727	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	900	-0-	-2124	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	1216	-0-	-2132	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

10	5673 X	4927	-0-	-746	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	4379	-0-	-931	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	4445	-0-	-1011	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	4302	-0-	-1030	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	4014	-0-	-690	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	4647	-0-	-282	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					52
11	810 N	618	-0-	-192	-0-	618	2			N	-0-					52
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					52
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					52
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					52
03	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

10	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			N	-0-					72
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					72
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					72
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					72
02	1624 N	1325	-0-	-299	-0-	1325	2			N	-0-					72
*03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	44	1	1457	2	N	-0-					23
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	34	1	1138	2	N	-0-					23
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	58	1	1918	2	N	-0-					23
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	2009	2	N	-0-					23
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	58	1	1937	2	N	-0-					23
*03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	N	-0-					23

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
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1802	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
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					224
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					224
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					224
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					224
02	1260	N	708	-0-	-552	-0-	708	2			N	-0-					224
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					224

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
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	27	1	886	2	N	-0-					158
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	26	1	857	2	N	-0-					158
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	-0-					158
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	23	1	779	2	N	-0-					158
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-					158
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	N	-0-					158

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
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					33
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					33
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					33
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					33
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					33
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					33

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
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	6	-0-	-1296	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	3170	-0-	-54	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3017	-0-	-253	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	3070	-0-	-309	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2741	-0-	-171	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

10	3193 X	2577	-0-	-616	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2399	-0-	-631	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2446	-0-	-592	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2378	-0-	-505	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2380 X	2135	-0-	-245	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	2289	-0-	-284	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

10	3100 N	3613	-0-	513	513	3613	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	2793	-0-	-207	306	2793	2			N	-0-					-0-
12	3008 N	2702	-0-	-306	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*03	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

10	4495 X	4202	-0-	-293	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	3855	-0-	-495	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	3890	-0-	-419	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	4011	-0-	-298	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	3354	-0-	-538	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3641	-0-	-575	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

10	1891 X	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	2010 X	1653	-0-	-357	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	2077 X	1469	-0-	-608	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	2077 X	1139	-0-	-938	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	884	-0-	-656	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	883	-0-	-574	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

10	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	61	1	2044	2	N	-0-					28
11	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	N	-0-					28
12	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	60	1	1999	2	N	-0-					28
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	75	1	2506	2	N	-0-					28
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	68	1	2263	2	N	-0-					28
*03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	95	1	3182	2	N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

10	2759	N	1953	-0-	-806	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2452	-0-	-214	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

10	3999	X	3263	-0-	-736	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2941	-0-	-929	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2975	-0-	-1024	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2805	-0-	-1163	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2436	-0-	-504	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			N	-0-					59
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					59
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					59
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					59
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	2			N	-0-					59
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					59

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					102
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					102
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					102
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					102
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					102
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					102

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	5037	2			N	-0-					170
11	5070	X	4771	-0-	-299	-0-	4771	2			N	-0-					170
12	5208	X	5020	-0-	-188	-0-	5020	2			N	-0-					170
01	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	4958	2			N	-0-					170
02	4676	X	4517	-0-	-159	-0-	4517	2			N	-0-					170
03	5022	X	4897	-0-	-125	-0-	4897	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					223
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2	9	N	2					225
12	1054	N	727	-0-	-327	-0-	727	2			N	-0-					225
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					225
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3					228
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4	9	N	4					232

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1336	-0-	-555	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1399	-0-	-1	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					41
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					41
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					41
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					41
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					41
*03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					77
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			N	-0-					77
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					77
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					77
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					77
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2157	-0-	-213	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2145	-0-	-273	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1844	-0-	-172	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-553	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4665	-0-	-109	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4061	-0-	-391	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

10	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					58
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					58
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					58
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					58
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					58
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					14
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					14
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					14
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					14
02	392	N	109	-0-	-283	-0-	109	2			N	-0-					14
03	992	N	283	-0-	-709	-0-	283	2			N	-0-					14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

10	2046 X	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			N	-0-					47
11	1980 X	1437	-0-	-543	-0-	1437	2			N	-0-					47
12	2046 X	1424	-0-	-622	-0-	1424	2			N	-0-					47
01	2046 X	969	-0-	-1077	-0-	969	2			N	-0-					47
02	1344 N	853	-0-	-491	-0-	853	2			N	-0-					47
03	1426 N	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
*03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100 N	4073	-0-	973	973	4073	2			N	-0-					-0-
01	2194 N	1221	-0-	-973	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	62 X	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					312
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					312
12	3069 X	2666	-0-	-403	-0-	2666	2			N	-0-					312
01	3410 X	2697	-0-	-713	-0-	2697	2			N	-0-					312
02	3080 X	2525	-0-	-555	-0-	2525	2			N	-0-					312
03	3410 X	2693	-0-	-717	-0-	2693	2			N	-0-					312

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
01	3534 X	3421	-0-	-113	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	3007	-0-	-185	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2495	-0-	-1039	-0-	2495	2		N	-0-			-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

10	1488 N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2		N	-0-			74
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			74
12	1178 N	848	-0-	-330	-0-	848	2		N	-0-			74
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			74
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			74
03	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2		N	-0-			74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			30
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			30
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			30
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			30
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-			30
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

10	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	2693	2		N	-0-			27
11	2790 X	2544	-0-	-246	-0-	2544	2		N	-0-			27
12	2883 X	2526	-0-	-357	-0-	2526	2		N	-0-			27
01	2790 X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2		N	-0-			27
02	2380 N	2276	-0-	-104	-0-	2276	2		N	-0-			27
*03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

10	3224 X	2835	-0-	-389	-0-	2835	2		N	-0-			41
11	3120 X	2677	-0-	-443	-0-	2677	2		N	-0-			41
12	3410 X	2096	-0-	-1314	-0-	2096	2		N	-0-			41
01	3410 X	3315	-0-	-95	-0-	3315	2		N	-0-			41
02	3080 X	2578	-0-	-502	-0-	2578	2		N	-0-			41
03	2821 X	2292	-0-	-529	-0-	2292	2		N	-0-			41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

10	1457 N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2		N	-0-			46
11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			46
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			46
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			46
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			46
03	2449 N	2427	-0-	-22	-0-	2427	2		N	-0-			46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2495	2			N	-0-					45
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					45
12	2542	N	2370	-0-	-172	-0-	2370	2			N	-0-					45
01	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2			N	-0-					45
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2169	2			N	-0-					45
03	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

10	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2428	-0-	-344	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					126
11	14370	X	7459	-0-	-6911	-0-	7459	2			N	-0-					126
12	14849	X	6833	-0-	-8016	-0-	6833	2			N	-0-					126
01	11346	X	6592	-0-	-4754	-0-	6592	2			N	-0-					126
02	8624	X	3993	-0-	-4631	-0-	3993	2			N	-0-					126
03	7812	X	3100	-0-	-4712	-0-	3100	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
11	6090	X	5238	-0-	-852	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	3082	-0-	-3211	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5	-0-	-6288	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4	-0-	-4896	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	2583	-0-	-2842	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			Y	-0-					56
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	693	2			Y	-0-					56
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					56
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					56
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					56
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	2			Y	-0-					56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					97
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					97
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					97
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					97
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					97
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					97

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 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
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					21
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					21
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					21
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					21
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					21
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					27
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					27
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					27
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					27
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					27
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					27

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
11	2340 N	2249	-0-	-91	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	2245	2		N	-0-			-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

10	2883 X	1802	-0-	-1081	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	1995	-0-	-795	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
12	2883 X	1772	-0-	-1111	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	1643	-0-	-806	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
02	2212 X	2089	-0-	-123	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
*03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

10	3441 X	2324	-0-	-1117	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	3211	-0-	-119	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2011	-0-	-985	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2282	-0-	-1159	-0-	2282	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

10	3782 X	3780	-0-	-2	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3709	-0-	-101	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3478	-0-	-459	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3344	-0-	-500	-0-	3344	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
*03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
12	2325 N	1975	-0-	-350	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1656	-0-	-192	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1591	-0-	-393	-0-	1591	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

10	3410 X	3408	-0-	-2	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3078	-0-	-332	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	2713	-0-	-697	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2701	-0-	-379	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	1264	-0-	-2146	-0-	1264	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

10	4433 X	3246	-0-	-1187	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	4143	-0-	-207	-0-	4143	2		N	-0-			-0-
12	4495 X	3749	-0-	-746	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
01	4495 X	3642	-0-	-853	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3344	-0-	-688	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3652	-0-	-626	-0-	3652	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2		N	-0-			-0-
11	4890 X	4158	-0-	-732	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
12	5053 X	4843	-0-	-210	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
01	5053 X	4400	-0-	-653	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
02	4564 X	4281	-0-	-283	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4855	-0-	-198	-0-	4855	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 #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 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
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2893	-0-	93	93	2893	2			N	-0-					-0-
*03	445	N	352	-0-	-93	-0-	352	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	616	-0-	-554	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	672	N	459	-0-	-213	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

10	1612	N	469	-0-	-1143	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	690	N	288	-0-	-402	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	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 #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 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
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1658	-0-	-562	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	457	-0-	-1837	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2926	-0-	126	126	2926	2			N	-0-					-0-
*03	2975	N	2849	-0-	-126	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1537	-0-	-59	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

10	3720	X	1700	-0-	-2020	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

10	1240	X	553	-0-	-687	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	474	-0-	-726	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	602	-0-	-638	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	837	X	484	-0-	-353	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

10	868	X	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	610	-0-	-1400	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	393	-0-	-1684	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	605	-0-	-1472	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

10	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	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 #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 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
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1681	-0-	-830	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1567	-0-	-533	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

10	4588	X	4193	-0-	-395	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3797	-0-	-946	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4113	-0-	-630	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3385	-0-	-815	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3973	-0-	-615	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

10	5704	X	5530	-0-	-174	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	2944	-0-	-2760	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	3210	-0-	-2494	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3231	-0-	-2287	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					18
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					18
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					18
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					18
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					18
*03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					18

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

10	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1627	-0-	-221	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

10	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2533	-0-	-527	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2713	-0-	-449	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1939	-0-	-721	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	710	-0-	-2110	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-					-0-
03	3689	X	597	-0-	-3092	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		N	-0-			-0-
11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
12	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
*03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	941	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

10	2666 X	2376	-0-	-290	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
11	2460 X	1885	-0-	-575	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
12	2480 X	2391	-0-	-89	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
01	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
*03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	390 N	296	-0-	-94	-0-	296	2		N	-0-			-0-
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
02	280 N	116	-0-	-164	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

10	2666 X	2321	-0-	-345	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2828	-0-	-22	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3436	-0-	-129	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	2183	-0-	-1382	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2668	-0-	-773	-0-	2668	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

10	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
11	1200 X	1082	-0-	-118	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
12	1860 X	484	-0-	-1376	-0-	484	2		N	-0-			-0-
01	1860 X	565	-0-	-1295	-0-	565	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	298	-0-	-710	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2		N	-0-			-0-
12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
01	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
*03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	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 #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3076	-0-	-272	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
*03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

10	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3218	-0-	-812	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3143	-0-	-1042	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

10	3844	X	1480	-0-	-2364	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4157	-0-	-1268	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3441	-0-	-1984	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	2952	-0-	-1948	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4641	-0-	-784	-0-	4641	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 #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2157	-0-	-385	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1325	-0-	-1217	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1006	-0-	-1290	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1304	-0-	-1238	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3287	-0-	-661	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3639	-0-	-732	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
*03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
02	1456 N	1303	-0-	-153	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

10	2418 N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
11	2310 N	2211	-0-	-99	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
12	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
02	2072 N	2071	-0-	-1	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
11	1920 X	1754	-0-	-166	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
12	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
01	1984 X	1826	-0-	-158	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
02	1792 X	1674	-0-	-118	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	1775	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

10	3410 X	3311	-0-	-99	-0-	3311	2		N	-0-			22
11	3300 X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2		N	-0-			22
12	3379 X	3059	-0-	-320	-0-	3059	2		N	-0-			22
01	3379 X	2915	-0-	-464	-0-	2915	2		N	-0-			22
02	2996 X	2576	-0-	-420	-0-	2576	2		N	-0-			22
03	3317 X	2965	-0-	-352	-0-	2965	2		N	-0-			22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

10	4960 X	4726	-0-	-234	-0-	4726	2		N	-0-			33
11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-			33
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-			33
01	4805 X	4431	-0-	-374	-0-	4431	2		N	-0-			33
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		N	-0-			33
03	5053 X	4754	-0-	-299	-0-	4754	2		N	-0-			33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

10	3100 N	3472	-0-	372	372	3472	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3091	-0-	91	463	3091	2			N	-0-					-0-
12	3071 N	2608	-0-	-463	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	1580	-0-	-1427	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2464	-0-	-252	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	1412	-0-	-1595	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

10	2790 X	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2441	-0-	-259	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	1828	-0-	-621	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	1775	-0-	-891	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
02	2408 X	623	-0-	-1785	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	2666 X	820	-0-	-1846	-0-	820	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

10	4309 X	4302	-0-	-7	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	2703	-0-	-1377	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	4063	-0-	-153	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	2988	-0-	-1321	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	2705	-0-	-1187	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3149	-0-	-1160	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1313	-0-	-609	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1092	-0-	-532	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	841	-0-	-678	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3001	-0-	1	1	3001	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2774	-0-	-1	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3096	-0-	296	532	3096	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3283	-0-	183	715	3283	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					3
11	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1500	2			Y	-0-					3
12	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			Y	-0-					3
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					3
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					3
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1465	-0-	-335	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1753	-0-	-386	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
12	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
01	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4731	-0-	-1066	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1377	-0-	-415	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					65
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					65
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					65
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					65
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					65
*03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

10	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	2948	2			N	-0-					1
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					1
12	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	3002	2			N	-0-					1
01	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2827	2			N	-0-					1
02	2716	X	2530	-0-	-186	-0-	2530	2			N	-0-					1
03	3007	X	1643	-0-	-1364	-0-	1643	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

10	3937	X	3615	-0-	-322	-0-	3615	2			N	-0-					100
11	3810	X	3335	-0-	-475	-0-	3335	2			N	-0-					100
12	3937	X	2592	-0-	-1345	-0-	2592	2			N	-0-					100
01	3627	X	2535	-0-	-1092	-0-	2535	2			N	-0-					100
02	3276	X	2616	-0-	-660	-0-	2616	2			N	-0-					100
*03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

10	4123	X	3794	-0-	-329	-0-	3794	2			N	-0-					15
11	3990	X	3629	-0-	-361	-0-	3629	2			N	-0-					15
12	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	3709	2			N	-0-					15
01	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	3618	2			N	-0-					15
02	3556	X	2796	-0-	-760	-0-	2796	2			N	-0-					15
03	3782	X	2694	-0-	-1088	-0-	2694	2			N	-0-					15

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

10	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3280	-0-	-320	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2989	-0-	-231	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

10	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3778	-0-	-542	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3876	-0-	-588	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3629	-0-	-179	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	3275	-0-	-352	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	3219	-0-	-5	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
02	2968 X	2709	-0-	-259	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	3041	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

10	3472 X	2237	-0-	-1235	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2532	-0-	-678	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2144	-0-	-801	-0-	2144	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

10	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1401	-0-	-219	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1208	-0-	-342	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1208	-0-	-108	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

10	2821 X	2417	-0-	-404	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
11	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	2498	-0-	-168	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
02	2240 X	1960	-0-	-280	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
03	2511 X	2293	-0-	-218	-0-	2293	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

10	3007 X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2059	-0-	-851	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	2028	-0-	-762	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3223	-0-	423	423	3223	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3049	-0-	-51	372	3049	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

10	3596 X	1567	-0-	-2029	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	1199	-0-	-1621	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
12	2480 X	1139	-0-	-1341	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
01	2356 X	1266	-0-	-1090	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
02	1428 X	1162	-0-	-266	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
03	1581 X	815	-0-	-766	-0-	815	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

10	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
*03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7520	-0-	-602	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7543	-0-	-317	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6556	-0-	-2930	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	6480	-0-	-3006	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	5221	-0-	-3347	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	3974	-0-	-3807	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	948	-0-	-844	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2653	-0-	-75	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3713	-0-	-403	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

10	3626	X	3332	-0-	-294	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1758	-0-	-582	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	4200	-0-	1100	1358	4200	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2562	-0-	-438	920	2562	2		N	-0-			-0-
12	3163 X	2243	-0-	-920	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
01	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
*03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

10	3999 X	3918	-0-	-81	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3722	-0-	-148	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3815	-0-	-122	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3820	-0-	-86	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3036	-0-	-492	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3538	-0-	-368	-0-	3538	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

10	5270 X	4175	-0-	-1095	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
11	5100 X	3092	-0-	-2008	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4183	-0-	-932	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	2929	-0-	-2031	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
02	4480 X	3059	-0-	-1421	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3628	-0-	-557	-0-	3628	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

10	5735 X	4899	-0-	-836	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
11	5220 X	4623	-0-	-597	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
12	5394 X	5047	-0-	-347	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
01	4898 X	4697	-0-	-201	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4643	-0-	-410	-0-	4643	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

10	2914 X	2677	-0-	-237	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2084	-0-	-796	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2527	-0-	-449	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
03	2914 N	2829	-0-	-85	-0-	2829	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

10	4712 X	3567	-0-	-1145	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
11	4560 X	3918	-0-	-642	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	3358	-0-	-889	-0-	3358	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 #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4039	-0-	-1107	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4150	-0-	-810	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3282	-0-	-1114	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3116	-0-	-1813	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
*03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1985	-0-	-185	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

10	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3907	-0-	-533	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4109	-0-	-479	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3775	-0-	-813	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3712	-0-	-432	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4169	-0-	-326	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

10	3751	X	3192	-0-	-559	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3427	-0-	-203	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3179	-0-	-41	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2787	-0-	-437	-0-	2787	2			N	-0-					48
11	3120 X	2736	-0-	-384	-0-	2735	2	1	9	N	1					49
12	2976 X	2801	-0-	-175	-0-	2801	2			N	-0-					49
01	2852 X	2762	-0-	-90	-0-	2762	2			N	-0-					49
02	2548 X	2424	-0-	-124	-0-	2424	2			N	-0-					49
03	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	2648	2			N	-0-					49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

10	3286 X	1555	-0-	-1731	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	1810	-0-	-1370	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2408	-0-	-878	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2935	-0-	-351	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

10	2821 N	2507	-0-	-314	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
12	2945 N	2536	-0-	-409	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	1644	-0-	-867	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2437	-0-	-105	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

10	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	364 N	247	-0-	-117	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

10	4247 X	3700	-0-	-547	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	3823	-0-	-287	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	4241	-0-	-6	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	4026	-0-	-66	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	3130	-0-	-426	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3509	-0-	-738	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

10	3441 X	3423	-0-	-18	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3030	-0-	-510	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	2876	-0-	-782	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2932	-0-	-726	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	3184	-0-	-92	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	2751	-0-	-659	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030 X	3460	-0-	-570	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3632	-0-	-328	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2		N	-0-			-0-
01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4127	-0-	-306	-0-	4127	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

10	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2		N	-0-			-0-
11	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2		N	-0-			-0-
12	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2		N	-0-			-0-
01	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2		N	-0-			-0-
02	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2		N	-0-			-0-
*03	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	2049	-0-	-141	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
01	2263 X	1728	-0-	-535	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
02	2044 X	1934	-0-	-110	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
*03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
12	2511 X	1348	-0-	-1163	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
02	2352 N	1756	-0-	-596	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
*03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	972	-0-	-92	-0-	972	2		N	-0-			-0-
*03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		N	-0-			72
11	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-			72
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2		N	-0-			72
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2		N	-0-			72
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2		N	-0-			72
*03	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2		N	-0-			72

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2402	-0-	-146	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					28
11	4350	X	3940	-0-	-410	-0-	3940	2			N	-0-					28
12	4495	X	3439	-0-	-1056	-0-	3439	2			N	-0-					28
01	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	4362	2			N	-0-					28
02	4144	X	3774	-0-	-370	-0-	3774	2			N	-0-					28
03	4588	X	4143	-0-	-445	-0-	4143	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

10	3286	X	2377	-0-	-909	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	1338	-0-	-1842	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1595	-0-	-1691	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1452	-0-	-1834	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1266	-0-	-1702	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

10	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3545	-0-	-685	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3449	-0-	-275	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
*03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

10	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					30
11	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					30
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					30
01	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	1634	2			N	-0-					30
02	1708	N	773	-0-	-935	-0-	773	2			N	-0-					30
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

10	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					27
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					27
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					27
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					27
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			N	-0-					130
11	3240	X	2617	-0-	-623	-0-	2617	2			N	-0-					130
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3796	2	40	9	N	36					166
01	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3210	2	10	9	N	9					175
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2822	2			N	-0-					175
03	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3202	2	1	9	N	1					176

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

10	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					18
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					18
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					18
01	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			N	-0-					18
02	1736	N	1194	-0-	-542	-0-	1194	2			N	-0-					18
03	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	1688	2			N	-0-					18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
*03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

10	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4022	-0-	-163	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

10	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2024	-0-	-1036	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1977	-0-	-767	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					2
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					2
12	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3996	2			N	-0-					2
01	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	3900	2			N	-0-					2
02	3808	X	3153	-0-	-655	-0-	3153	2			N	-0-					2
03	4216	X	3575	-0-	-641	-0-	3575	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	448	N	116	-0-	-332	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2541	-0-	-94	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	2118	-0-	-552	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2385	-0-	-374	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2296 X	2175	-0-	-121	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

10	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
11	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
12	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
01	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	6652	-0-	-44	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

10	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2580 X	2232	-0-	-348	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2269	-0-	-800	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

10	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					25
11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					25
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					25
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					25
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					25
*03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					25

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

10	2883 X	2811	-0-	-72	-0-	2811	2			N	-0-					66
11	2820 X	2596	-0-	-224	-0-	2596	2			N	-0-					66
12	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	2753	2			N	-0-					66
01	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	2702	2			N	-0-					66
02	2604 X	2412	-0-	-192	-0-	2412	2			N	-0-					66
03	2821 X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			N	-0-					66

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

10	3441 X	3250	-0-	-191	-0-	3189	2	61	4	N	-0-					-0-
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3209	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3255 X	3176	-0-	-79	-0-	3114	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3854	2	58	4	N	-0-					-0-
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3393	2	56	4	N	-0-					-0-
*03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3724	2	62	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
*03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					29
11	5790 X	5335	-0-	-455	-0-	5335	2			N	-0-					29
12	5828 X	5522	-0-	-306	-0-	5522	2			N	-0-					29
01	5983 X	5419	-0-	-564	-0-	5419	2			N	-0-					29
02	5404 X	4823	-0-	-581	-0-	4823	2			N	-0-					29
03	5983 X	5379	-0-	-604	-0-	5379	2			N	-0-					29

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

10	3472 X	2735	-0-	-737	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2485	-0-	-755	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2386	-0-	-274	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	2324	-0-	-404	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	1552	-0-	-1088	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	2193	-0-	-411	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	2365	-0-	-99	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
*03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2741	-0-	-80	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2435	-0-	-479	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	2266	-0-	-758	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2285	-0-	-1063	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

10	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

10	3100 N	4165	-0-	1065	2762	4165	2			N	-0-					-0-
11	5422 X	2660	-0-	-2762	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356 X	2307	-0-	-49	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
11	2280 X	2092	-0-	-188	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	2075	-0-	-374	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	1971	-0-	-478	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1646	-0-	-314	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1680	-0-	-397	-0-	1680	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			5
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			5
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			5
01	1736 N	1343	-0-	-393	-0-	1343	2		N	-0-			5
02	1568 N	1384	-0-	-184	-0-	1384	2		N	-0-			5
03	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2		N	-0-			5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
*03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

10	3100 N	4374	-0-	1274	1274	4374	2		N	-0-			-0-
11	4252 X	2978	-0-	-1274	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
12	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
*03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3402	-0-	-442	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	2954	-0-	-518	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3055	-0-	-789	-0-	3055	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2109	-0-	-741	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
*03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	1635	2	55	4	N	-0-					-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1743	2	55	4	N	-0-					-0-
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1776	2	62	4	N	-0-					-0-
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1663	2	59	4	N	-0-					-0-
02	1680 N	1452	-0-	-228	-0-	1397	2	55	4	N	-0-					-0-
03	1829 N	1395	-0-	-434	-0-	1348	2	47	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

10	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3312	-0-	212	212	3312	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3531	-0-	431	643	3531	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3034	-0-	234	877	3034	2			N	-0-					-0-
*03	4624 X	3747	-0-	-877	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2304	-0-	-114	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	2204	-0-	-214	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					45
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					45
12	775 N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					45
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					45
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					45
*03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					45

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	196 N	36	-0-	-160	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	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 #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232 X	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2250 X	2108	-0-	-142	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2325 X	2093	-0-	-232	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	2021	-0-	-304	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1793	-0-	-167	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

10	3565 X	3189	-0-	-376	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	2988	-0-	-232	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
*03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

10	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	671	-0-	-439	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	616 N	114	-0-	-502	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1746	-0-	-130	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	1529	-0-	-703	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

10	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
11	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	4634	-0-	-388	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	874	-0-	-4148	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4023	-0-	-513	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	3723	-0-	-1299	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

10	7068 X	1324	-0-	-5744	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	1881	-0-	-2919	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*03	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

10	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
02	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
*03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

10	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1966	-0-	-1034	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3122	-0-	-753	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	1041	-0-	-2459	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

10	3100	X	2109	-0-	-991	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1703	-0-	-1297	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2631	-0-	-169	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

10	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			N	-0-					28
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					28
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					28
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					28
02	1708	N	1538	-0-	-170	-0-	1538	2			N	-0-					28
03	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	1668	2			N	-0-					28

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					17
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					17
12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					17
01	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	2			N	-0-					17
02	1344	N	643	-0-	-701	-0-	643	2			N	-0-					17
03	1488	N	635	-0-	-853	-0-	635	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

10	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1440	-0-	-660	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	39	1	1312	2	N	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	47	1	1574	2	N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	-0-					-0-
*03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	84	1	2797	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

10	1953	N	1528	-0-	-425	-0-	1528	2			N	-0-					51
11	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1777	2			N	-0-					51
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					51
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					51
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					51
03	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2300	-0-	-80	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
*03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2954	-0-	-14	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2762	-0-	-38	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

10	3162 X	2183	-0-	-979	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2537	-0-	-523	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2219	-0-	-943	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2184	-0-	-1164	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

10	2294 N	2140	-0-	-154	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
11	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
12	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
01	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
*03	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

10	3379 X	3274	-0-	-105	-0-	3274	2			N	-0-					9
11	3270 X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			N	-0-					9
12	3379 X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2			N	-0-					9
01	3379 X	3183	-0-	-196	-0-	3183	2			N	-0-					9
02	3052 X	2755	-0-	-297	-0-	2755	2			N	-0-					9
03	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	3044	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

10	6200 X	4870	-0-	-1330	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	3637	-0-	-2363	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	4903	-0-	-1297	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	4731	-0-	-1469	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	4473	-0-	-1127	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4832	-0-	-66	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3224 X	2812	-0-	-412	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2771	-0-	-453	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2531	-0-	-290	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2346	-0-	-566	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2804	-0-	-420	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	4732	-0-	-218	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4207	-0-	-908	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4320	-0-	-795	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	3690	-0-	-734	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	3930	-0-	-968	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

10	2914 X	2047	-0-	-867	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2201 X	2064	-0-	-137	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
01	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	2352 N	2071	-0-	-281	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

10	3100 N	3409	-0-	309	309	3409	2			N	-0-					-0-
11	2976 N	2667	-0-	-309	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

10	527 N	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-					138
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					138
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					138
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					138
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					138
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

10	8246 X	7701	-0-	-545	-0-	7701	2			N	-0-					37
11	8430 X	6648	-0-	-1782	-0-	6648	2			N	-0-					37
12	8711 X	7113	-0-	-1598	-0-	7113	2			N	-0-					37
01	8711 X	6564	-0-	-2147	-0-	6564	2			N	-0-					37
02	6944 X	6113	-0-	-831	-0-	6113	2			N	-0-					37
03	7688 X	7012	-0-	-676	-0-	7012	2			N	-0-					37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5611 X	4304	-0-	-1307	-0-	4304	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	4525	-0-	-905	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
12	5177 X	4571	-0-	-606	-0-	4571	2		N	-0-			-0-
01	5177 X	4651	-0-	-526	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
02	4620 X	4533	-0-	-87	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
*03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

10	3410 X	99	-0-	-3311	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2		N	-0-			-0-
12	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2		N	-0-			-0-
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
*03	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

10	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2		N	-0-			45
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2		N	-0-			45
12	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2		N	-0-			45
01	5053 X	2699	-0-	-2354	-0-	2699	2		N	-0-			45
02	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		N	-0-			45
*03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2		N	-0-			45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

10	3100 N	3240	-0-	140	140	3240	2		N	-0-			-0-
11	2711 N	2571	-0-	-140	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3215	-0-	115	115	3215	2		N	-0-			-0-
01	3358 X	3243	-0-	-115	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
02	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
*03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

10	3751 X	2662	-0-	-1089	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	2373	-0-	-1257	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
02	2408 X	2053	-0-	-355	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	2567	-0-	-750	-0-	2567	2		N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503	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 #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					-0-
01	2839	N	2833	-0-	-6	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2554	-0-	-218	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6969	2	55	4	N	-0-					-0-
11	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6652	2	50	4	N	-0-					-0-
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7334	2	62	4	N	-0-					-0-
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6656	2	52	4	N	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5387	2	38	4	N	-0-					-0-
*03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6841	2	56	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1967	-0-	-265	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1779	-0-	-231	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1768	-0-	-309	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1597	-0-	-480	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1413	-0-	-239	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3524	-0-	-466	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3744	-0-	-379	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3222	-0-	-963	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	966	-0-	-384	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	769	-0-	-564	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1047	-0-	-348	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	896	N	650	-0-	-246	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

10	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

10	3627	X	3523	-0-	-104	-0-	3523	2			N	-0-					39
11	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	3326	2			N	-0-					39
12	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	2			N	-0-					39
01	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	3396	2			N	-0-					39
02	3220	X	3015	-0-	-205	-0-	3015	2			N	-0-					39
03	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	3366	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1741	-0-	-770	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1457	-0-	-1054	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1869	-0-	-399	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

10	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

10	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697 X	2638	-0-	-59	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2157	-0-	-540	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2595	-0-	-102	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	2004	-0-	-432	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	1890	-0-	-807	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					60
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					60
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					60
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					60
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					26
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					26
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					26
01	1953 N	746	-0-	-1207	-0-	746	2			N	-0-					26
02	2044 N	1753	-0-	-291	-0-	1753	2			N	-0-					26
03	2201 N	1819	-0-	-382	-0-	1819	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	312	-0-	-866	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	377	-0-	-883	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	682 N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

10	2356 N	2109	-0-	-247	-0-	2047	2	62	4	N	-0-					-0-
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1939	2	54	4	N	-0-					-0-
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2011	2	62	4	N	-0-					-0-
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2196	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1963	2	56	4	N	-0-					-0-
*03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2120	2	57	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					21
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					21
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					21
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					21
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					21
*03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

10	3565	X	2947	-0-	-618	-0-	2889	2	58	4	N	-0-					-0-
11	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2877	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3183	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3131	X	2842	-0-	-289	-0-	2780	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2800	X	2600	-0-	-200	-0-	2544	2	56	4	N	-0-					-0-
03	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	2980	2	62	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

10	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	2238	2			N	-0-					28
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3019	2	13	9	N	12					40
12	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2752	2	13	9	N	12					52
01	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	2379	2	3	9	N	3					55
02	2828	X	2480	-0-	-348	-0-	2480	2			N	-0-					55
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			N	-0-					55

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	810	N	646	-0-	-164	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	837	N	421	-0-	-416	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

10	4309	X	3820	-0-	-489	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2858	-0-	-1132	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2538	-0-	-1430	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3087	-0-	-726	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

10	7223	X	5772	-0-	-1451	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5519	-0-	-1471	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6329	-0-	-894	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5868	-0-	-1355	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5805	-0-	-719	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
*03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2188	-0-	-509	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1948	-0-	-376	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1290	-0-	-725	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					24
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					24
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					24
01	3844	X	3518	-0-	-326	-0-	3518	2			N	-0-					24
02	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3357	2			N	-0-					24
*03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	434	N	21	-0-	-413	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

10	3565	X	2242	-0-	-1323	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2666	-0-	-694	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1435	-0-	-2037	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1992	-0-	-500	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1667	-0-	-1092	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1950	-0-	-375	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1921	-0-	-67	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1838	-0-	-332	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

10	2790	X	1933	-0-	-857	-0-	1933	2			N	-0-					33
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					33
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					33
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					33
02	3024	X	2732	-0-	-292	-0-	2732	2			N	-0-					33
03	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	3211	-0-	-299	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	2869	-0-	-758	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	2027	-0-	-1600	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	2404	-0-	-872	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	2390	-0-	-1237	-0-	2390	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

10	9269 X	7271	-0-	-1998	-0-	7271	2		N	-0-			-0-
11	8760 X	8555	-0-	-205	-0-	8555	2		N	-0-			-0-
12	9083 X	8683	-0-	-400	-0-	8683	2		N	-0-			-0-
01	9083 X	8443	-0-	-640	-0-	8443	2		N	-0-			-0-
02	8204 X	7329	-0-	-875	-0-	7329	2		N	-0-			-0-
03	8835 X	7940	-0-	-895	-0-	7940	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

10	4960 X	3838	-0-	-1122	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
11	4800 X	3687	-0-	-1113	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
12	4960 X	4503	-0-	-457	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	3773	-0-	-1187	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
02	4480 X	3079	-0-	-1401	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4145	-0-	-350	-0-	4145	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	295	-0-	-3735	-0-	295	2		N	-0-			-0-
01	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2		N	-0-			-0-
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
*03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	1974	-0-	-786	-0-	1974	2		Y	-0-			-0-
12	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	3054	2		Y	-0-			-0-
02	2912 X	2151	-0-	-761	-0-	2151	2		Y	-0-			-0-
*03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

10	4185 X	4044	-0-	-141	-0-	4044	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3788	-0-	-202	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3923	-0-	-200	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
01	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
02	3640 X	3306	-0-	-334	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3979	-0-	-51	-0-	3979	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

10	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1805	2		N	-0-			7
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			7
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			7
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			7
02	1932 N	1894	-0-	-38	-0-	1894	2		N	-0-			7
03	2232 N	1985	-0-	-247	-0-	1985	2		N	-0-			7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007 X	2348	-0-	-659	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2389	-0-	-521	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	1695	-0-	-1312	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2466	-0-	-541	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
*03	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

10	2697 X	2526	-0-	-171	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2457	-0-	-423	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	1279	-0-	-1857	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
*03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2385	-0-	-165	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
01	2542 N	2195	-0-	-347	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
02	2240 N	1660	-0-	-580	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
03	2325 N	1701	-0-	-624	-0-	1701	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

10	1116 N	713	-0-	-403	-0-	713	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	481	-0-	-629	-0-	481	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
03	992 N	692	-0-	-300	-0-	692	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
11	4170 X	3697	-0-	-473	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
12	4309 X	4233	-0-	-76	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
01	4309 X	4300	-0-	-9	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
02	3892 X	3119	-0-	-773	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	4023	-0-	-286	-0-	4023	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

10	2914 X	2748	-0-	-166	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2199	-0-	-621	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	1974	-0-	-940	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
01	2914 X	2172	-0-	-742	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
02	2632 X	1853	-0-	-779	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
03	2759 X	1321	-0-	-1438	-0-	1321	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

10	4030 X	2977	-0-	-1053	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	2998	-0-	-482	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	2245	-0-	-1351	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
*03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 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
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
*03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

10	4743 X	4706	-0-	-37	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3616	-0-	-944	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	4712 X	4570	-0-	-142	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	3132	-0-	-1580	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
02	4256 X	4015	-0-	-241	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	3815	-0-	-897	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	72	1	2389	2	N	-0-					-0-
11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	86	1	2871	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3533	-0-	433	433	103	1	3430	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	3233	-0-	133	566	94	1	3139	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2468	-0-	-332	234	72	1	2396	2	N	-0-					-0-
*03	3411 X	3177	-0-	-234	-0-	93	1	3084	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3581	2	58	4	N	-0-					-0-
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3269	2	57	4	N	-0-					-0-
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2592	2	47	4	N	-0-					-0-
01	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2569	2	35	4	N	-0-					-0-
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3892	2	52	4	N	-0-					-0-
*03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3022	2	53	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2287	-0-	-863	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2997	-0-	-258	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	1648	-0-	-1292	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	630	-0-	-2625	-0-	630	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

10	2759 X	2112	-0-	-647	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	1915	-0-	-725	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	1500	-0-	-670	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2108 X	1933	-0-	-175	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

10	3379 X	2811	-0-	-568	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2275	-0-	-995	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2505	-0-	-874	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2318	-0-	-503	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	1666	-0-	-882	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	1777	-0-	-1044	-0-	1777	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 #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3929	-0-	-159	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2171	-0-	-109	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1974	-0-	-42	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	688	-0-	-552	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	669	-0-	-571	-0-	669	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
02	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
*03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2649	-0-	-291	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	2121	-0-	-623	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2406	-0-	-632	-0-	2406	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

10	3317 X	3126	-0-	-191	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3227	-0-	-183	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2833	-0-	-247	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	3140	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

10	4061 X	2157	-0-	-1904	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	1958	-0-	-1492	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	2280	-0-	-1161	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2116	-0-	-612	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
*03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

10	7905 X	7379	-0-	-526	-0-	7379	2		N	-0-			-0-
11	7470 X	7058	-0-	-412	-0-	7058	2		N	-0-			-0-
12	7564 X	7457	-0-	-107	-0-	7457	2		N	-0-			-0-
01	7564 X	6992	-0-	-572	-0-	6992	2		N	-0-			-0-
02	6832 X	5911	-0-	-921	-0-	5911	2		N	-0-			-0-
03	7471 X	4683	-0-	-2788	-0-	4683	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
*03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

10	3751 X	3652	-0-	-99	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3276	-0-	-354	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3191	-0-	-560	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	2947	-0-	-804	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	3018	-0-	-286	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	2845	-0-	-813	-0-	2845	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

10	5673 X	5151	-0-	-522	-0-	5151	2		N	-0-			-0-
11	5340 X	5136	-0-	-204	-0-	5136	2		N	-0-			-0-
12	5766 X	5269	-0-	-497	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
01	5766 X	5400	-0-	-366	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
03	5301 X	5278	-0-	-23	-0-	5278	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1177	-0-	-559	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1469	-0-	-421	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1212	-0-	-524	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

10	2604	X	2478	-0-	-126	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2353	-0-	-107	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1920	-0-	-320	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2297	-0-	-183	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

10	7409	X	6875	-0-	-534	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6633	-0-	-537	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6900	-0-	-292	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6467	-0-	-725	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6036	-0-	-460	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6485	-0-	-428	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					46
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					46
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					46
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					46
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

10	2573	N	2425	-0-	-148	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2010	-0-	-408	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1668	-0-	-432	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

10	4247	X	2544	-0-	-1703	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3189	-0-	-921	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3130	-0-	-1117	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2904	-0-	-816	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2001	-0-	-967	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2216	-0-	-1070	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

10	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2465	2			N	-0-					197
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					197
12	2263	N	1779	-0-	-484	-0-	1779	2			N	-0-					197
01	2480	N	1955	-0-	-525	-0-	1955	2			N	-0-					197
02	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2			N	-0-					197
*03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					197

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2113	-0-	-801	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

10	1860	N	1051	-0-	-809	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	746	-0-	-1054	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	906	-0-	-148	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3826	-0-	726	726	3826	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

10	4309	X	2896	-0-	-1413	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2313	-0-	-1437	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2262	-0-	-621	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2129	-0-	-475	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1698	-0-	-1526	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1325	-0-	-327	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	796	-0-	-1033	-0-	796	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

10	4278	X	3087	-0-	-1191	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3611	-0-	-409	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2036	-0-	-1932	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2768	-0-	-732	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2916	-0-	-835	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

10	3317	X	2313	-0-	-1004	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2222	-0-	-258	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1550	-0-	-837	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2089	-0-	-179	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2453	-0-	-58	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

10	6045	X	5559	-0-	-486	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4595	-0-	-865	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5727	-0-	-318	-0-	5727	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 #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604 N	2489	-0-	-115	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	1905	-0-	-495	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	2666 N	1928	-0-	-738	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

10	3100 N	7978	-0-	4878	11030	7978	2			N	-0-					-0-
11	16158 X	5128	-0-	-11030	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	1829 X	1236	-0-	-593	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

10	2511 N	2323	-0-	-188	-0-	2323	2			N	-0-					25
11	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					25
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					25
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					25
02	2660 N	2154	-0-	-506	-0-	2154	2			N	-0-					25
03	2697 N	1980	-0-	-717	-0-	1980	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

10	4123 X	3910	-0-	-213	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	3729	-0-	-261	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3863	-0-	-198	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3791	-0-	-239	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
02	3584 X	3262	-0-	-322	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3697	-0-	-209	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

10	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
11	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
12	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
01	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
*03	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

10	5270 X	4795	-0-	-475	-0-	4795	2			N	-0-					60
11	5100 X	4603	-0-	-497	-0-	4603	2			N	-0-					60
12	5270 X	4043	-0-	-1227	-0-	4043	2			N	-0-					60
01	5115 X	4965	-0-	-150	-0-	4965	2			N	-0-					60
02	4564 X	3224	-0-	-1340	-0-	3224	2			N	-0-					60
03	4805 X	3611	-0-	-1194	-0-	3611	2			N	-0-					60

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2372	-0-	-852	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2043	-0-	-1181	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2115	-0-	-797	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2316	-0-	-908	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 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
10	3999 X	3619	-0-	-380	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3095	-0-	-505	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	2596	-0-	-1124	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	3123	-0-	-504	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	2373	-0-	-903	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	2023	-0-	-1604	-0-	2023	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1130	-0-	-370	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1154	-0-	-489	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1086	-0-	-340	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	1026	-0-	-38	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
*03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

10	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
12	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2		N	-0-			-0-
01	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			-0-
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4762	-0-	-12	-0-	4762	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
11	2730 N	2634	-0-	-96	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
12	2852 N	2848	-0-	-4	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
01	2914 N	2707	-0-	-207	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
02	2464 N	2410	-0-	-54	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
03	2852 N	2478	-0-	-374	-0-	2478	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

10	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
11	810 X	572	-0-	-238	-0-	572	2		N	-0-			-0-
12	1147 X	492	-0-	-655	-0-	492	2		N	-0-			-0-
01	1488 X	697	-0-	-791	-0-	697	2		N	-0-			-0-
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	508	2		N	-0-			-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

10	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2		N	-0-			63
11	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2		N	-0-			63
12	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2		N	-0-			63
01	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2		N	-0-			63
02	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2		N	-0-			63
*03	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2		N	-0-			63

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
10	2356 N	1430	-0-	-926	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	1642	-0-	-758	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	1670	-0-	-407	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1329	-0-	-211	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

10	3596 X	3457	-0-	-139	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3102	-0-	-432	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	3191	-0-	-309	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3328	-0-	-547	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

10	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	3025	-0-	-5	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2839	-0-	-292	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2469	-0-	-359	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	478	-0-	-1142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	4369	-0-	1269	1269	4369	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1555	-0-	-1245	24	1555	2			N	-0-					-0-
*03	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
12	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

10	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	2940	-0-	-570	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	2209	-0-	-1151	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	2882	-0-	-869	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	2352	-0-	-196	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2548	-0-	-273	-0-	2548	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 #: 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
10	1333	N	934	-0-	-399	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	720	-0-	-484	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

10	3999	X	1563	-0-	-2436	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3811	-0-	-59	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2386	-0-	-1613	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3037	-0-	-962	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1413	-0-	-2143	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2834	-0-	-1103	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					30
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					30
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					30
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					30
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					30
*03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

10	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1590	-0-	-332	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1710	-0-	-1297	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2655	-0-	-201	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

10	4495	X	3181	-0-	-1314	-0-	3119	2	62	4	N	-0-					-0-
11	4350	X	1895	-0-	-2455	-0-	1855	2	40	4	N	-0-					-0-
12	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	3812	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3565	X	2546	-0-	-1019	-0-	2488	2	58	4	N	-0-					-0-
02	2996	X	1671	-0-	-1325	-0-	1625	2	46	4	N	-0-					-0-
03	3875	X	2014	-0-	-1861	-0-	1972	2	42	4	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
10	1426	N	137	-0-	-1289	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	614	-0-	-814	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	837	N	259	-0-	-578	-0-	259	2			N	-0-					-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
10	2387	X	2191	-0-	-196	-0-	2191	2			N	-0-					97
11	2340	X	1772	-0-	-568	-0-	1772	2			N	-0-					97
12	2418	X	1301	-0-	-1117	-0-	1301	2			N	-0-					97
01	2418	X	1559	-0-	-859	-0-	1559	2			N	-0-					97
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					97
*03	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					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
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-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
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1767	-0-	-417	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

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
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1					63
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					63
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					63
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	2					65
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	N	2					67
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	N	1					68

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
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-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
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1241	-0-	-409	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1430	-0-	-647	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	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
10	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	2836	2			N	-0-					153
11	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	2789	2			N	-0-					153
12	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2			N	-0-					153
01	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2			N	-0-					153
02	2604	N	2403	-0-	-201	-0-	2403	2			N	-0-					153
03	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-					153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
*03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

10	2697	X	1664	-0-	-1033	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1423	-0-	-647	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1451	-0-	-533	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1268	-0-	-244	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	748	-0-	-1298	-0-	748	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					130
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					130
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					130
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					130
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					130
*03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3695	-0-	-707	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
*03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2607	-0-	-153	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2447	-0-	-312	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2345	-0-	-383	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2075	-0-	-361	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	2241	2			N	-0-					-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
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	831	-0-	-285	-0-	831	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

10	2139	N	1823	-0-	-316	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1715	-0-	-385	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1499	-0-	-97	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

10	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1559	-0-	-9	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3307	-0-	-506	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2364	-0-	-1080	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3257	-0-	-525	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3037	-0-	-211	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

10	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2573	-0-	-1087	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	1417	-0-	-2551	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
*03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	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 #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	3864	-0-	-197	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3341	-0-	-259	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3058	-0-	-662	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	3100	-0-	-400	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3336	-0-	-539	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

10	4743 X	4602	-0-	-141	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	4338	-0-	-252	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4743 X	4384	-0-	-359	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4381	-0-	-207	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	3890	-0-	-254	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

10	3782 X	3132	-0-	-650	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3569	-0-	-61	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3311	-0-	-347	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3654	-0-	-190	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

10	3131 X	2517	-0-	-614	-0-	2517	2			N	-0-					64
11	3030 X	2990	-0-	-40	-0-	2990	2			N	-0-					64
12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					64
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					64
02	2800 X	2476	-0-	-324	-0-	2476	2			N	-0-					64
03	3255 X	2234	-0-	-1021	-0-	2234	2			N	-0-					64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					15
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					15
12	1953 N	944	-0-	-1009	-0-	944	2			N	-0-					15
01	2263 N	1068	-0-	-1195	-0-	1068	2			N	-0-					15
02	1848 N	1060	-0-	-788	-0-	1060	2			N	-0-					15
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

10	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	812 N	667	-0-	-145	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	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 #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	563	-0-	-809	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	397	-0-	-1091	-0-	397	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

10	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2489	-0-	-391	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2471	-0-	-21	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1890	-0-	-962	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

10	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					52
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-					52
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					52
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					52
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					52
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

10	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2467	-0-	-333	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
*03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

10	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4214	-0-	-226	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4348	-0-	-240	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4255	-0-	-333	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3733	-0-	-299	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4080	-0-	-384	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

10	2759	X	2689	-0-	-70	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2221	-0-	-600	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2276	-0-	-132	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	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 #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3872	-0-	-251	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3132	-0-	-1053	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	2772	-0-	-1008	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	2968	-0-	-1217	-0-	2968	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	3954	-0-	-231	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3711	-0-	-474	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	3326	-0-	-454	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3503	-0-	-682	-0-	3503	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

10	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	3974	2		N	-0-			71
11	4020 X	3663	-0-	-357	-0-	3663	2		N	-0-			71
12	4123 X	3992	-0-	-131	-0-	3992	2		N	-0-			71
01	4061 X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2		N	-0-			71
02	3612 X	3564	-0-	-48	-0-	3564	2		N	-0-			71
03	3999 X	3757	-0-	-242	-0-	3757	2		N	-0-			71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
02	336 N	229	-0-	-107	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

10	2511 N	2091	-0-	-420	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2108	-0-	-352	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
12	2449 N	1772	-0-	-677	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1889	-0-	-188	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1723	-0-	-237	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
*03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
11	2460 X	1975	-0-	-485	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
12	2542 X	1839	-0-	-703	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
01	2542 X	1662	-0-	-880	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
02	2296 X	798	-0-	-1498	-0-	798	2		N	-0-			-0-
03	2542 X	1487	-0-	-1055	-0-	1487	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
11	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6929	-0-	-1658	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8048	-0-	-880	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	3873	-0-	-4191	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8231	-0-	-697	-0-	8231	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2057	-0-	-15	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

10	4743	X	4002	-0-	-741	-0-	49	1	3953	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3226	-0-	-1364	-0-	47	1	3179	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3339	-0-	-1404	-0-	48	1	3291	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3689	-0-	-1054	-0-	49	1	3640	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3521	-0-	-623	-0-	44	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	49	1	3539	2	N	-0-					-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

10	2728	N	1692	-0-	-1036	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1138	-0-	-1262	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1189	-0-	-950	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	829	-0-	-876	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	516	-0-	-548	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

10	5797	X	4889	-0-	-908	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4480	-0-	-1130	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4565	-0-	-581	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3853	-0-	-795	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
*03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

10	5022	X	4262	-0-	-760	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4151	-0-	-559	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4109	-0-	-603	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3652	-0-	-464	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007 X	2418	-0-	-589	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	1891	-0-	-1019	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2386	-0-	-621	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
01	2914 X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3166	-0-	66	66	3166	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

10	2542 X	967	-0-	-1575	-0-	967	2		N	-0-			-0-
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
01	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
*03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

10	3596 X	3348	-0-	-248	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	3204	-0-	-216	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	2201	-0-	-1178	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
02	3024 X	2815	-0-	-209	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	3029	-0-	-319	-0-	3029	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
12	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2		N	-0-			-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

10	2914 X	2233	-0-	-681	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
11	2670 X	2324	-0-	-346	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
02	2352 X	2191	-0-	-161	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	1776	-0-	-1107	-0-	1776	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

10	3100 X	2367	-0-	-733	-0-	2367	2		N	-0-			26
11	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2		N	-0-			26
12	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2		N	-0-			26
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2		N	-0-			26
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		N	-0-			26
*03	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2		N	-0-			26

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

10	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2		N	-0-			87
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		N	-0-			87
12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-			87
01	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2		N	-0-			87
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		N	-0-			87
*03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		N	-0-			87

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
*03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
11	2760 N	2116	-0-	-644	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
03	2573 N	1929	-0-	-644	-0-	1929	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

10	8308 X	7078	-0-	-1230	-0-	7078	2		N	-0-			-0-
11	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2		N	-0-			-0-
12	8184 X	7934	-0-	-250	-0-	7934	2		N	-0-			-0-
01	8184 X	5958	-0-	-2226	-0-	5958	2		N	-0-			-0-
02	7952 X	4814	-0-	-3138	-0-	4814	2		N	-0-			-0-
03	8804 X	6933	-0-	-1871	-0-	6933	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

10	713 N	47	-0-	-666	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

10	4588 X	3817	-0-	-771	-0-	3817	2		N	-0-			38
11	4440 X	4243	-0-	-197	-0-	4243	2		N	-0-			38
12	4588 X	4133	-0-	-455	-0-	4133	2		N	-0-			38
01	4433 X	4100	-0-	-333	-0-	4100	2		N	-0-			38
02	4004 X	3506	-0-	-498	-0-	3506	2		N	-0-			38
03	4371 X	3939	-0-	-432	-0-	3939	2		N	-0-			38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

10	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
12	4495 X	4182	-0-	-313	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
01	4495 X	3739	-0-	-756	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3131	-0-	-929	-0-	3131	2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	4072	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			-0-
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-			-0-
02	392 N	336	-0-	-56	-0-	336	2		N	-0-			-0-
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	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 #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 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
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	3294	-0-	-209	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
03	3503 X	3418	-0-	-85	-0-	3418	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1748	-0-	-44	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1875	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

10	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2		N	-0-			-0-
11	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2		N	-0-			-0-
12	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2		N	-0-			-0-
01	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2		N	-0-			-0-
02	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2		N	-0-			-0-
*03	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

10	3658 X	3519	-0-	-139	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	2956	-0-	-584	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	3433	-0-	-225	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
01	3534 X	3004	-0-	-530	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	2839	-0-	-353	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2679	-0-	-855	-0-	2679	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

10	3069 X	2540	-0-	-529	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2466	-0-	-504	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	1974	-0-	-1095	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	1745	-0-	-1324	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
02	2772 X	1537	-0-	-1235	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
03	2542 X	2142	-0-	-400	-0-	2142	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
11	2280 X	1990	-0-	-290	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
12	2356 X	1794	-0-	-562	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
01	2356 X	1845	-0-	-511	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
02	2128 X	1298	-0-	-830	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1525	-0-	-273	-0-	1525	2		N	-0-			-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

10	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2		N	-0-			-0-
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
12	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2		N	-0-			-0-
01	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2		N	-0-			-0-
02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2		N	-0-			-0-
*03	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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
10	5518	X	3788	-0-	-1730	-0-	3788	2			N	-0-					115
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					115
12	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	5316	2			N	-0-					115
01	4650	X	2208	-0-	-2442	-0-	2155	2	53	9	N	48					163
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6170	2	33	9	N	30					193
03	5518	X	4447	-0-	-1071	-0-	4427	2	20	9	N	18	186	1			25

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					24
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					24
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					24
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					24
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					24
*03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

10	1023	X	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					43
11	1050	X	930	-0-	-120	-0-	930	2			N	-0-					43
12	1085	X	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					43
01	1085	X	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					43
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					43
03	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

10	992	N	248	-0-	-744	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	960	N	472	-0-	-488	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

10	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3297	-0-	-35	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

10	5921	X	5528	-0-	-393	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	3267	-0-	-2081	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
*03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	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 #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1819	-0-	-521	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1574	-0-	-720	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1574	-0-	-658	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
*03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1241	-0-	-960	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

10	7037	X	5276	-0-	-1761	-0-	5276	2			Y	-0-					27
11	5550	X	4540	-0-	-1010	-0-	4540	2			Y	-0-					27
12	5022	X	4989	-0-	-33	-0-	4989	2			Y	-0-					27
01	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	4567	2			Y	-0-					27
02	4760	X	4236	-0-	-524	-0-	4236	2			Y	-0-					27
03	5270	X	4888	-0-	-382	-0-	4888	2			Y	-0-					27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
*03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	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 #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2		Y	-0-			-0-
11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2		Y	-0-			-0-
01	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2		Y	-0-			-0-
02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		Y	-0-			-0-
*03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

10	4495 X	4449	-0-	-46	-0-	4449	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	4308	-0-	-42	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	4340	-0-	-31	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	4216	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3727	-0-	-305	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4455	-0-	-9	-0-	4455	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

10	5487 X	5376	-0-	-111	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
11	5310 X	3195	-0-	-2115	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	5101	-0-	-386	-0-	5101	2		N	-0-			-0-
01	5487 X	5033	-0-	-454	-0-	5033	2		N	-0-			-0-
02	4956 X	3901	-0-	-1055	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
03	5363 X	5024	-0-	-339	-0-	5024	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

10	4402 X	1287	-0-	-3115	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	2375	-0-	-1735	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
01	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		N	-0-			-0-
02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3873	-0-	-219	-0-	3873	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

10	2697 N	2565	-0-	-132	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
11	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	1909	-0-	-664	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
01	2573 N	2531	-0-	-42	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
02	2296 N	2220	-0-	-76	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
*03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

10	5983 X	5645	-0-	-338	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
11	5550 X	4699	-0-	-851	-0-	4699	2		N	-0-			-0-
12	6200 X	5822	-0-	-378	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
01	6200 X	4919	-0-	-1281	-0-	4919	2		N	-0-			-0-
02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
03	5828 X	3566	-0-	-2262	-0-	3566	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

10	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2		N	-0-			-0-
11	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
12	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2		N	-0-			-0-
01	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2		N	-0-			-0-
02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
*03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2792	-0-	-339	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2558	-0-	-382	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2528	-0-	-417	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	1683	-0-	-1107	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

10	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	2222	-0-	-3048	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	1019	-0-	-4251	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	4760 X	1340	-0-	-3420	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	2749	-0-	-2366	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

10	2790 X	370	-0-	-2420	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	208	-0-	-2492	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
*03	3100 N	4748	-0-	1648	1648	4748	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					55
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					55
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					55
01	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					55
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					55
*03	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
11	2190 X	1725	-0-	-465	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
01	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	2044 X	1761	-0-	-283	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

10	2356 N	1874	-0-	-482	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	2610 N	1929	-0-	-681	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-					-0-
01	3031 N	2876	-0-	-155	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2676	-0-	-238	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-			-0-
12	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	4066	-0-	-770	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	3954	-0-	-414	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4511	-0-	-387	-0-	4511	2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

10	2852 X	2547	-0-	-305	-0-	2547	2		N	-0-			47
11	2760 X	2035	-0-	-725	-0-	2035	2		N	-0-			47
12	2790 X	2349	-0-	-441	-0-	2349	2		N	-0-			47
01	2666 X	2064	-0-	-602	-0-	2064	2		N	-0-			47
02	1904 N	1790	-0-	-114	-0-	1790	2		N	-0-			47
03	2356 N	2203	-0-	-153	-0-	2203	2		N	-0-			47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

10	10168 X	9564	-0-	-604	-0-	9564	2		N	-0-			22
11	9660 X	9016	-0-	-644	-0-	9016	2		N	-0-			22
12	9672 X	8918	-0-	-754	-0-	8918	2		N	-0-			22
01	9672 X	8978	-0-	-694	-0-	8978	2		N	-0-			22
02	8652 X	7695	-0-	-957	-0-	7695	2		N	-0-			22
03	9579 X	9041	-0-	-538	-0-	9041	2		N	-0-			22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
*03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-			126
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			126
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			126
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			126
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			126
*03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-			126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

10	6789 X	6358	-0-	-431	-0-	6358	2		N	-0-			-0-
11	6510 X	6224	-0-	-286	-0-	6224	2		N	-0-			-0-
12	6417 X	6272	-0-	-145	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
01	6417 X	5714	-0-	-703	-0-	5714	2		N	-0-			-0-
02	5796 X	5612	-0-	-184	-0-	5612	2		N	-0-			-0-
03	6417 X	6023	-0-	-394	-0-	6023	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 #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2339	-0-	-511	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2611	-0-	-334	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

10	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1740	-0-	-390	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1718	-0-	-452	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1743	-0-	-427	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

10	7502	X	6518	-0-	-984	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7154	-0-	-616	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6526	-0-	-1751	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6600	-0-	-1677	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5976	-0-	-1500	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6612	-0-	-766	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
*03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					91
11	1980	N	1789	-0-	-191	-0-	1789	2			N	-0-					91
12	1922	N	947	-0-	-975	-0-	947	2			N	-0-					91
01	2821	N	2199	-0-	-622	-0-	2199	2			N	-0-					91
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					91
*03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

10	7471	X	6054	-0-	-1417	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	2696	-0-	-4534	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	3715	-0-	-3756	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	3371	-0-	-4100	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	2753	-0-	-3995	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*03	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	15095	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

10	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2027	-0-	-1423	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	1855	-0-	-1710	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2249	-0-	-607	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
*03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	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 #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3411	-0-	-129	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3157	-0-	-532	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
*03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2600	-0-	-312	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2841	-0-	-383	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

10	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	4323	2			Y	-0-					12
11	4560	X	4233	-0-	-327	-0-	4233	2			Y	-0-					12
12	4712	X	3566	-0-	-1146	-0-	3566	2			Y	-0-					12
01	4712	X	2823	-0-	-1889	-0-	2823	2			Y	-0-					12
02	4116	X	2478	-0-	-1638	-0-	2478	2			Y	-0-					12
03	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	3767	2			Y	-0-					12

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

10	5208	X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4092	-0-	-318	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3819	-0-	-738	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2724	-0-	-1833	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	1872	-0-	-1936	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2771	-0-	-1445	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

10	1705	N	1320	-0-	-385	-0-	1320	2			N	-0-					52
11	1650	N	1026	-0-	-624	-0-	1026	2			N	-0-					52
12	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					52
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					52
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	829	2			N	-0-					52
03	1519	N	824	-0-	-695	-0-	824	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	616	-0-	-1058	-0-	616	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 #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1527	-0-	-953	-0-	1527	2			N	-0-					151
11	2490	X	1258	-0-	-1232	-0-	1258	2			N	-0-					151
12	2573	X	1708	-0-	-865	-0-	1708	2			N	-0-					151
01	2573	X	2178	-0-	-395	-0-	2103	2	75	9	N	68	182	1			37
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					37
*03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					37

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1797	-0-	-79	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

10	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1151	-0-	-859	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

10	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1723	-0-	-416	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

10	4526	X	2758	-0-	-1768	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2163	-0-	-2217	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2997	-0-	-531	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2508	-0-	-2018	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

10	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3418	-0-	-182	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3051	-0-	-141	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3482	-0-	-176	-0-	3482	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 #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	3964	-0-	-35	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3608	-0-	-262	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3426	-0-	-480	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	2361	-0-	-1607	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
02	3584 X	3466	-0-	-118	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3527	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

10	3317 X	2555	-0-	-762	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2327	-0-	-883	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2568	-0-	-749	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
02	2492 X	1821	-0-	-671	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	1646	-0-	-927	-0-	1646	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	783	-0-	-421	-0-	783	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	968	-0-	-117	-0-	968	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

10	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2657	-0-	-43	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	2716	-0-	-74	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
02	2492 N	2419	-0-	-73	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
03	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	2644	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
12	2573 X	2510	-0-	-63	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
*03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

10	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1714	-0-	-116	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
*03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2067	-0-	-599	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1759	-0-	-117	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1197	-0-	-880	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

10	6975	X	5200	-0-	-1775	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5094	-0-	-1476	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5365	-0-	-773	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5225	-0-	-572	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4833	-0-	-123	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5312	-0-	-51	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

10	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1918	-0-	-1022	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2037	-0-	-1001	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

10	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2277	-0-	-203	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2024	-0-	-244	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
*03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

10	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	49	1	3430	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3350	-0-	-280	-0-	47	1	3303	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	49	1	3375	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	49	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2751	-0-	-469	-0-	44	1	2707	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2902	-0-	-570	-0-	49	1	2853	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

10	4650	X	3424	-0-	-1226	-0-	3424	2			N	-0-					82
11	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	4029	2			N	-0-					82
12	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					82
01	3782	X	2620	-0-	-1162	-0-	2620	2			N	-0-					82
02	3752	X	1846	-0-	-1906	-0-	1846	2			N	-0-					82
03	4154	X	2088	-0-	-2066	-0-	2088	2			N	-0-					82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	719	-0-	-331	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	672	N	566	-0-	-106	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

10	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2307	-0-	-453	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2436	-0-	-261	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1899	-0-	-257	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

10	2511	X	1041	-0-	-1470	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	855	-0-	-1545	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	688	-0-	-1792	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	674	-0-	-1806	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

10	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	3321	2			Y	-0-					12
11	3600	X	2963	-0-	-637	-0-	2963	2			Y	-0-					12
12	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			Y	-0-					12
01	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	3247	2			Y	-0-					12
02	3108	X	2818	-0-	-290	-0-	2818	2			Y	-0-					12
03	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	3063	2			Y	-0-					12

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

10	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

10	4929	X	4519	-0-	-410	-0-	4519	2			N	-0-					28
11	4770	X	4260	-0-	-510	-0-	4260	2			N	-0-					28
12	4681	X	4324	-0-	-357	-0-	4324	2			N	-0-					28
01	4557	X	4141	-0-	-416	-0-	4141	2			N	-0-					28
02	4088	X	3405	-0-	-683	-0-	3405	2			N	-0-					28
03	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	4262	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3480	-0-	-300	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2605	-0-	-923	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2994	-0-	-912	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 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
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3359	-0-	-82	-0-	3359	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

10	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	2415	2		N	-0-			80
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			80
12	2480 N	2331	-0-	-149	-0-	2331	2		N	-0-			80
01	2418 N	2230	-0-	-188	-0-	2230	2		N	-0-			80
02	2128 N	1899	-0-	-229	-0-	1899	2		N	-0-			80
03	2325 N	1898	-0-	-427	-0-	1898	2		N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
11	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
*03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

10	6045 X	4972	-0-	-1073	-0-	4972	2		N	-0-			-0-
11	5850 X	5221	-0-	-629	-0-	5221	2		N	-0-			-0-
12	6045 X	5205	-0-	-840	-0-	5205	2		N	-0-			-0-
01	6045 X	4395	-0-	-1650	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	4070	-0-	-1324	-0-	4070	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

10	6417 X	5172	-0-	-1245	-0-	5172	2		N	-0-			-0-
11	6210 X	6077	-0-	-133	-0-	6077	2		N	-0-			-0-
12	6417 X	6170	-0-	-247	-0-	6170	2		N	-0-			-0-
01	6417 X	5130	-0-	-1287	-0-	5130	2		N	-0-			-0-
02	5796 X	5218	-0-	-578	-0-	5218	2		N	-0-			-0-
03	6293 X	4596	-0-	-1697	-0-	4596	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	1842	-0-	-1488	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	1988	-0-	-1453	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	2769	-0-	-672	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
02	3108 X	2915	-0-	-193	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	3225	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

10	5828 X	5068	-0-	-760	-0-	5068	2		N	-0-			146
11	5520 X	5220	-0-	-300	-0-	5220	2		N	-0-			146
12	5704 X	5341	-0-	-363	-0-	5341	2		N	-0-			146
01	5704 X	5014	-0-	-690	-0-	5014	2		N	-0-			146
02	4956 X	4156	-0-	-800	-0-	4156	2		N	-0-			146
03	5394 X	4635	-0-	-759	-0-	4635	2		N	-0-			146

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 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
10	4371	X	3080	-0-	-1291	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2793	-0-	-897	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

10	2945	N	1812	-0-	-1133	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1548	-0-	-732	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1595	-0-	-544	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1997	-0-	-971	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1318	-0-	-54	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
*03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2813	-0-	-295	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2969	-0-	-503	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

10	14353	X	13275	-0-	-1078	-0-	13275	2			N	-0-					25
11	13710	X	11202	-0-	-2508	-0-	11202	2			N	-0-					25
12	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14627	2	113	9	N	103	110	1			18
01	13857	X	13628	-0-	-229	-0-	13628	2			N	-0-					18
02	12236	X	11961	-0-	-275	-0-	11961	2			N	-0-					18
03	14725	X	13258	-0-	-1467	-0-	13258	2			N	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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
10	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2162	2			N	-0-					92
11	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2065	2			N	-0-					92
12	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					92
01	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			N	-0-					92
02	1932	N	1885	-0-	-47	-0-	1885	2			N	-0-					92
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

10	2325	N	1662	-0-	-663	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1590	-0-	-690	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	762	-0-	-1222	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1198	-0-	-286	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

10	2883	X	2123	-0-	-760	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1518	-0-	-1272	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1414	-0-	-1035	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1891	-0-	-341	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1647	-0-	-257	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

10	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3113	-0-	-452	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2751	-0-	-469	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2885	-0-	-432	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

10	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					98
11	17760	X	14735	-0-	-3025	-0-	14735	2			N	-0-					98
12	18352	X	11775	-0-	-6577	-0-	11775	2			N	-0-					98
01	18352	X	15091	-0-	-3261	-0-	15091	2			N	-0-					98
02	15288	X	11689	-0-	-3599	-0-	11689	2			N	-0-					98
03	15469	X	7768	-0-	-7701	-0-	7768	2			N	-0-					98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

10	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	815	-0-	-805	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	900	-0-	-712	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	835	-0-	-560	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	756	N	724	-0-	-32	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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 #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2544	-0-	-370	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	1373	-0-	-1447	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	1666	-0-	-1248	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2010	-0-	-718	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3577	-0-	777	777	3577	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	2370	-0-	-730	47	2370	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

10	3906 X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
11	3840 X	3696	-0-	-144	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
12	3999 X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3925	-0-	-74	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
02	3612 X	3483	-0-	-129	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
03	3875 X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

10	3999 X	2452	-0-	-1547	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	2227	-0-	-1553	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3013	-0-	-583	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
03	3875 X	2976	-0-	-899	-0-	2976	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

10	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	1995	-0-	-392	-0-	1995	2		N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

10	7006 X	6996	-0-	-10	-0-	6996	2		N	-0-			-0-
11	8280 X	6357	-0-	-1923	-0-	6357	2		N	-0-			-0-
12	8556 X	6457	-0-	-2099	-0-	6457	2		N	-0-			-0-
01	8556 X	5528	-0-	-3028	-0-	5528	2		N	-0-			-0-
02	6328 X	5897	-0-	-431	-0-	5897	2		N	-0-			-0-
03	7006 X	5190	-0-	-1816	-0-	5190	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2		N	-0-			-0-
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2		N	-0-			-0-
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	4168	-0-	-200	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
03	4836 X	4504	-0-	-332	-0-	4504	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
*03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32406 X	32406	-0-	-0-	-0-	32406	2			N	-0-					-0-
11	30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	30863	2			N	-0-					-0-
12	31467 X	31467	-0-	-0-	-0-	31467	2			N	-0-					-0-
01	30970 X	30970	-0-	-0-	-0-	30970	2			N	-0-					-0-
02	27809 X	27809	-0-	-0-	-0-	27610	2	199	9	N	181	181	1			-0-
*03	30162 X	30162	-0-	-0-	-0-	30162	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

10	14167 X	11547	-0-	-2620	-0-	11547	2			N	-0-					87
11	13470 X	9123	-0-	-4347	-0-	9123	2			N	-0-					87
12	13919 X	12617	-0-	-1302	-0-	12617	2			N	-0-					87
01	13082 X	12527	-0-	-555	-0-	12527	2			N	-0-					87
02	11284 X	10101	-0-	-1183	-0-	10101	2			N	-0-					87
03	12617 X	10967	-0-	-1650	-0-	10967	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

10	29140 X	25038	-0-	-4102	-0-	25038	2			N	-0-					27
11	27690 X	24088	-0-	-3602	-0-	24088	2			N	-0-					27
12	27311 X	25060	-0-	-2251	-0-	25060	2			N	-0-					27
01	27311 X	23423	-0-	-3888	-0-	23423	2			N	-0-					27
02	23072 X	19673	-0-	-3399	-0-	19673	2			N	-0-					27
03	25048 X	23177	-0-	-1871	-0-	23177	2			N	-0-					27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

10	35704 X	35704	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-					134
11	32065 X	32065	-0-	-0-	-0-	31965	2	100	9	N	91	182	1			43
12	31895 X	31895	-0-	-0-	-0-	31895	2			N	-0-					43
01	29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	29855	2	64	9	N	58					101
02	26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	26944	2	51	9	N	46					147
*03	29276 X	29276	-0-	-0-	-0-	29276	2			N	-0-					147

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

10	14508 X	13370	-0-	-1138	-0-	13370	2			N	-0-					55
11	14040 X	12680	-0-	-1360	-0-	12680	2			N	-0-					55
12	13950 X	12902	-0-	-1048	-0-	12902	2			N	-0-					55
01	13795 X	12638	-0-	-1157	-0-	12638	2			N	-0-					55
02	12292 X	12259	-0-	-33	-0-	12259	2			N	-0-					55
03	13361 X	13115	-0-	-246	-0-	13115	2			N	-0-					55

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

10	27404 X	24214	-0-	-3190	-0-	24214	2			N	-0-					114
11	26520 X	22663	-0-	-3857	-0-	22663	2			N	-0-					114
12	26412 X	22813	-0-	-3599	-0-	22725	2	88	9	N	80					194
01	25637 X	22516	-0-	-3121	-0-	22516	2			N	-0-					194
02	22540 X	20383	-0-	-2157	-0-	20383	2			N	-0-					194
03	24211 X	23017	-0-	-1194	-0-	22998	2	19	9	N	17					211

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

11	0	68237	-0-	68237	68237	68237	2			N	-0-					-0-
12	301849 X	233612	-0-	-68237	-0-	233612	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR	173939	-0-	173939	173939	173939	2			N	-0-					-0-
02	303463 X	129524	-0-	-173939	-0-	129524	2			N	-0-					-0-
03	259315 X	114988	-0-	-144327	-0-	114988	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

10	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-					2
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					2
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					2
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					2
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					2

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					108
11	2280	N	2185	-0-	-95	-0-	2185	2			N	-0-					108
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					108
01	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	2			N	-0-					108
02	2044	N	1949	-0-	-95	-0-	1949	2			N	-0-					108
03	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	2056	2			N	-0-					108

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

10	5456 X	4901	-0-	-555	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	4287	-0-	-903	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	4470	-0-	-800	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	4231	-0-	-915	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	3785	-0-	-639	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4229	-0-	-669	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2	N	-0-			-0-
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-			-0-
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-			-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-			-0-
*03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2	N	-0-			-0-
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	N	-0-			-0-
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2	N	-0-			-0-
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-			-0-
*03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			15
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			15
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			15
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			15
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			15
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			15

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					39
11	6600 X	5605	-0-	-995	-0-	5605	2			N	-0-					39
12	6820 X	3912	-0-	-2908	-0-	3912	2			N	-0-					39
01	6820 X	5285	-0-	-1535	-0-	5285	2			N	-0-					39
02	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					39
03	6820 X	6289	-0-	-531	-0-	6289	2			N	-0-					39

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
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4589	2	14	9	N	13					167
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4373	2	63	9	N	57	179	1			45
12	5053 X	3288	-0-	-1765	-0-	3286	2	2	9	N	2					47
01	5053 X	4460	-0-	-593	-0-	4396	2	64	9	N	58					105
02	4564 X	4445	-0-	-119	-0-	4443	2	2	9	N	2					107
*03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5212	2	66	9	N	60					167

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	6409	-0-	6409	6409	6409	2			N	-0-					-0-
01	11936 X	5527	-0-	-6409	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
02	5740 X	4166	-0-	-1574	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	3885	-0-	-2470	-0-	3885	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	281	1	823	2	N	-0-					28
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	289	1	863	2	N	-0-					28
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	328	1	961	2	N	-0-					28
01	1116 N	493	-0-	-623	-0-	152	1	341	2	N	-0-					28
02	1064 N	189	-0-	-875	-0-	69	1	120	2	N	-0-					28
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	60	-0-	-281	-0-	15	1	45	2	N	-0-					163
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	10	1	30	2	N	-0-					163
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	-0-					163
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	N	-0-					163
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-					163
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	N	-0-					163

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
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	23	1	68	2	N	-0-					37
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	114	2	N	-0-					37
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	N	-0-					37
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	93	1	208	2	N	-0-					37
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	134	1	235	2	N	-0-					37
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	157	1	274	2	N	-0-					37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

10	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					30
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-					30
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					30
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					30
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					30

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	3		N	-0-			-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-			-0-
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			79
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			79
12	1860 N	1177	-0-	-683	-0-	1177	2		N	-0-			79
01	1612 N	506	-0-	-1106	-0-	506	2		N	-0-			79
02	1148 N	748	-0-	-400	-0-	748	2		N	-0-			79
03	1178 N	418	-0-	-760	-0-	418	2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
12	1550 X	1256	-0-	-294	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
*03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3483	-0-	-57	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3623	-0-	-35	-0-	3623	2		N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	2013	-0-	-219	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
01	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1732	-0-	-32	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
*03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

10	5580 X	4992	-0-	-588	-0-	4992	2		N	-0-			-0-
11	5400 X	5137	-0-	-263	-0-	5137	2		N	-0-			-0-
12	5580 X	5457	-0-	-123	-0-	5457	2		N	-0-			-0-
01	5425 X	5065	-0-	-360	-0-	5065	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	4439	-0-	-433	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
03	5456 X	4676	-0-	-780	-0-	4676	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
*03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

10	4030 X	3912	-0-	-118	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3439	-0-	-461	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3676	-0-	-230	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3182	-0-	-346	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3407	-0-	-499	-0-	3407	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

10	8959 X	8191	-0-	-768	-0-	8191	2		N	-0-			-0-
11	8670 X	7840	-0-	-830	-0-	7840	2		N	-0-			-0-
12	8959 X	8310	-0-	-649	-0-	8310	2		N	-0-			-0-
01	8959 X	7640	-0-	-1319	-0-	7640	2		N	-0-			-0-
02	7560 X	7262	-0-	-298	-0-	7262	2		N	-0-			-0-
03	8308 X	6779	-0-	-1529	-0-	6779	2		N	-0-			-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
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-			-0-
02	3808	X	3729	-0-	-79	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
*03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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

10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

10	4349	X	903	-0-	-3446	-0-	230	1	673	2	N	-0-			15
11	4770	X	709	-0-	-4061	-0-	178	1	531	2	N	-0-			15
12	4929	X	675	-0-	-4254	-0-	172	1	503	2	N	-0-			15
01	4929	X	616	-0-	-4313	-0-	190	1	426	2	N	-0-			15
02	4452	X	446	-0-	-4006	-0-	162	1	284	2	N	-0-			15
03	4929	X	513	-0-	-4416	-0-	187	1	326	2	N	-0-			15

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	162	1	474	2	N	-0-					3
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	156	1	468	2	N	-0-					3
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	175	1	514	2	N	-0-					3
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	210	1	470	2	N	-0-					3
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	192	1	337	2	N	-0-					3
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	234	1	409	2	N	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

10	3100 N	2485	-0-	-615	542	2420	2	65	9	Y	59	99	1			-0-
11	2729 N	2187	-0-	-542	-0-	2143	2	44	9	Y	40					40
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2242	2	44	9	Y	40					80
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2478	2	109	9	Y	99	179	1			-0-
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2188	2	44	9	Y	40					40
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					40

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

10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	128	1	552	2	N	-0-					16
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	2	N	-0-					16
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	N	-0-					16
01	682 N	338	-0-	-344	-0-	24	1	314	2	N	-0-					16
02	672 N	642	-0-	-30	-0-	80	1	562	2	N	-0-					16
*03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	184	1	1010	2	N	-0-					16

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	33	1	735	2	N	-0-				63
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-				63
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-				63
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	2	N	-0-				63
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	2	N	-0-				63
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	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

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	190	1	15	2	N	-0-				144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	219	1	20	2	N	-0-				144
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	290	1	29	2	N	-0-				144
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	1	22	2	N	-0-				145
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	1	1	2	N	-0-				145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	314	1	28	2	N	-0-				145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				145

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	1	7	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	131	1	12	2	N	-0-			-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	139	1	14	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	153	1	12	2	N	-0-			140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	167	1	15	2	N	-0-			140
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	241	1	24	2	N	-0-			140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	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
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	195	1	15	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	84	1	8	2	N	-0-			-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	156	1	16	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	224	1	1023	2	N	-0-			-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	174	1	1425	2	N	-0-			-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	222	1	1811	2	N	-0-			-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	175	1	1133	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1280	-0-	-204	-0-	207	1	1073	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1260	-0-	-786	-0-	199	1	1061	2	N	-0-			-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	140	1			442
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					548
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					630
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	186	1			528
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	375	1			399
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					547

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					251
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	174	1			208
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	174	1			58
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					87

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	2511	X	1738	-0-	-773	-0-	589	1	1140	2	N	8					45
							9	9									
11	2730	X	1234	-0-	-1496	-0-	570	1	662	2	N	2					47
							2	9									
12	2945	X	2171	-0-	-774	-0-	589	1	1571	2	N	10					57
							11	9									
01	2945	X	2090	-0-	-855	-0-	589	1	1494	2	N	6					63
							7	9									
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	532	1	759	2	N	4					67
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	1402	-0-	-1174	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1814	-0-	-1038	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	480	N	68	-0-	-412	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3209	-0-	409	485	3209	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3543	-0-	443	928	3543	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	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 #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1569	-0-	-195	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

10	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	990	N	786	-0-	-204	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	728	N	638	-0-	-90	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

10	3038	X	1700	-0-	-1338	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	880	-0-	-2060	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	97	-0-	-2941	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2194	-0-	-242	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	354	-0-	-1351	-0-	354	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
*03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

10	2449	X	1990	-0-	-459	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1496	-0-	-488	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1523	-0-	-325	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	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 #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

10	2945	X	1731	-0-	-1214	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1728	-0-	-1122	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	533	-0-	-2040	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	815	-0-	-1386	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	570	-0-	-1138	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	574	-0-	-1224	-0-	574	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

10	4309	X	3215	-0-	-1094	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3112	-0-	-1028	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3259	-0-	-709	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3373	-0-	-161	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
*03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-					-0-
11	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
12	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	3			N	-0-					-0-
01	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	3			N	-0-					-0-
02	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
*03	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2896	-0-	-100	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
*03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	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 #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2419	-0-	-216	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2154	-0-	-388	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1744	-0-	-798	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	789	-0-	-1395	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	766	-0-	-1373	-0-	766	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

10	5797	X	5548	-0-	-249	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5113	-0-	-317	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5274	-0-	-399	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4968	-0-	-705	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4550	-0-	-574	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4940	-0-	-609	-0-	4940	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

10	4402	X	4005	-0-	-397	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3858	-0-	-402	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3117	-0-	-1223	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	1487	-0-	-2853	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3085	-0-	-695	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

10	7347	X	7267	-0-	-80	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6996	-0-	-54	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6789	-0-	-589	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6077	-0-	-587	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6528	-0-	-726	-0-	6528	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

10	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3112	-0-	-422	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3122	-0-	-412	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2751	-0-	-357	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

10	8463	X	8024	-0-	-439	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7937	-0-	-103	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	8197	-0-	-235	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	8039	-0-	-393	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	7141	-0-	-475	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7853	-0-	-362	-0-	7853	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 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
10	651	X	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	589	X	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	7730	-0-	-919	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	1579	-0-	-6791	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	6313	-0-	-2181	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
01	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	3			N	-0-					-0-
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
*03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	594	-0-	-3126	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	700	-0-	-2710	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	252	-0-	-3158	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	215	-0-	-2865	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	203	-0-	-2990	-0-	203	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	7317	-0-	4317	4317	7317	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	7146	-0-	4046	8363	7146	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6953	-0-	3853	12216	6953	3			N	-0-					-0-
02	18012	X	5796	-0-	-12216	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
*03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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 #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 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
10	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2802	-0-	-348	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2822	-0-	-146	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

10	7378	X	6938	-0-	-440	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6625	-0-	-575	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	7020	-0-	-420	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7101	-0-	-339	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	5991	-0-	-561	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6340	-0-	-666	-0-	6340	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

10	5336	X	3434	-0-	-1902	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
*03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

10	2263	X	2033	-0-	-230	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

10	868	X	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3187	-0-	-61	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	3553	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

10	5456	X	5214	-0-	-242	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	5089	-0-	-161	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5251	-0-	-19	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4627	-0-	-133	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4448	-0-	-822	-0-	4448	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

GLADNEY GU 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
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

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
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	840	N	583	-0-	-257	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	868	N	529	-0-	-339	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 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
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1885	-0-	-159	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	2044	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	3			N	-0-					-0-
11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
*03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1246	-0-	-464	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1202	-0-	-379	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1043	-0-	-133	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	4968	-0-	-2162	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6983	-0-	-37	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	5916	-0-	-1679	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6987	-0-	-608	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6091	-0-	-769	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6698	-0-	-525	-0-	6698	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	9299	-0-	-869	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	5946	-0-	-3894	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
12	9920	X	5789	-0-	-4131	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
01	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	3			N	-0-					-0-
02	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	9297	-0-	-3	-0-	9297	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 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
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
11	2370 N	2273	-0-	-97	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2511 N	2227	-0-	-284	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2128 N	2001	-0-	-127	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

10	4278 X	3325	-0-	-953	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
11	4140 X	2985	-0-	-1155	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
01	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
*03	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
01	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
*03	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

10	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	912	-0-	-108	-0-	912	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3		N	-0-			-0-
01	992 N	857	-0-	-135	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02	840 N	580	-0-	-260	-0-	580	3		N	-0-			-0-
03	992 N	836	-0-	-156	-0-	836	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	952	N	788	-0-	-164	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2250	-0-	-602	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1441	-0-	-1289	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2099	-0-	-133	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2070	-0-	-193	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*03	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4472	-0-	1372	1372	4472	3			N	-0-					-0-
01	5666	X	4294	-0-	-1372	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	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 -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	3144	-0-	3144	3993	3144	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2882	-0-	2882	6875	2882	3			N	-0-					-0-
12	9628	X	2753	-0-	-6875	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2170	-0-	-406	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2338	-0-	-1041	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2325	-0-	-1054	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2537	-0-	-625	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2193	-0-	-663	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2117	-0-	-1045	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1659	-0-	-821	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1275	-0-	-915	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1497	-0-	-425	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	1198	-0-	-3204	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	1203	-0-	-2817	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	1433	-0-	-2721	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	1293	-0-	-2551	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	1460	-0-	-2012	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2090	-0-	-190	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1831	-0-	-525	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

10	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-			-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	1900	-0-	-200	-0-	1900	3	N	-0-			-0-
12	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
01	2449	N	1970	-0-	-479	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3	N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3	N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-			-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

10	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2345	-0-	-197	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
*03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	3667	-0-	-270	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
11	3810 X	3270	-0-	-540	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
12	4030 X	3429	-0-	-601	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
01	4030 X	3432	-0-	-598	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
02	3640 X	2947	-0-	-693	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3658 X	3100	-0-	-558	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

10	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1241	2	42	9	Y	38	81	1			29
11	1140 #	1003	-0-	-137	-0-	931	2	72	9	Y	65					94
12	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1246	2	51	9	Y	46					140
01	1178 #	117	-0-	-1061	-0-	114	2	3	9	Y	3					143
02	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1230	2	30	9	Y	27	107	1			63
*03	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1526	2	58	9	Y	53					116

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

10	1643 #	893	-0-	-750	-0-	864	2	29	9	Y	26	101	1			22
11	1590 #	265	-0-	-1325	-0-	246	2	19	9	Y	17					39
12	1550 #	1474	-0-	-76	-0-	1416	2	58	9	Y	53					92
01	1550 #	82	-0-	-1468	-0-	80	2	2	9	Y	2					94
02	1344 #	977	-0-	-367	-0-	954	2	23	9	Y	21	76	1			39
03	1488 #	1158	-0-	-330	-0-	1115	2	43	9	Y	39					78

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

10	31 #	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	Y	1	2	1			8
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1					9
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1					10
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					10
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	2	1			9
*03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1611	2	118	9	N	107	192	1			141
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1967	2	167	9	N	152	192	1			101
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1429	2	109	9	N	99					200
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1468	2	136	9	N	124	190	1			134
02	1344 N	1122	-0-	-222	-0-	967	2	155	9	N	141					275
03	1488 N	442	-0-	-1046	-0-	396	2	46	9	N	42	190	1			127

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	84	382	84	2			Y	-0-					28
11	501 N	119	-0-	-382	-0-	119	2			Y	-0-					28
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					28
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	13	1			15
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	2			Y	-0-					15
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	Y	1	11	1			5

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

10	DLQ G-10	68	-0-	68	255	68	2			Y	-0-					-0-
11	328 N	73	-0-	-255	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

10	DLQ G-10	98	-0-	98	160	98	2			Y	-0-					-0-
11	204 N	44	-0-	-160	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

10	DLQ G-10	10	-0-	10	58	10	2			Y	-0-					-0-
11	63 N	5	-0-	-58	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

10	DLQ G-10	39	-0-	39	108	39	2			Y	-0-					-0-
11	118 N	10	-0-	-108	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

10	DLQ G-10	17	-0-	17	46	17	2			Y	-0-					-0-
11	63 N	17	-0-	-46	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

10	DLQ G-10	26	-0-	26	49	26	2			Y	-0-					-0-
11	71 N	22	-0-	-49	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

10	DLQ G-10	200	-0-	200	556	200	2			Y	-0-					-0-
11	668 N	112	-0-	-556	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	338	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	59	-0-	-96	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8709 - 8788

10	14B2 EXT	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	69	-0-	69	180	69	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2018

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

10	DLQ G-10	13	-0-	13	45	13	2			Y	-0-					-0-
11	64 N	19	-0-	-45	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	588	-0-	588	2148	588	2			Y	-0-					-0-
11	1700 N	679	-0-	-1021	1127	679	2			Y	-0-					-0-
12	1641 N	514	-0-	-1127	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	755	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	644 N	593	-0-	-51	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	611	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

10	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	84	-0-	84	156	84	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2018

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

10	DLQ G-10	922	-0-	922	3034	922	2			Y	-0-					-0-
11	1700 N	872	-0-	-828	2206	872	2			Y	-0-					-0-
12	2648 N	442	-0-	-2206	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	699	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	527	2	23	9	Y	21	21	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

10	DLQ G-10	26	-0-	26	86	26	2			Y	-0-					-0-
11	94 N	8	-0-	-86	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

10	DLQ G-10	651	-0-	651	1593	651	2			Y	-0-					-0-
11	1700 N	144	-0-	-1556	37	144	2			Y	-0-					-0-
12	283 N	246	-0-	-37	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	354	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

10	DLQ G-10	10	-0-	10	42	10	2			Y	-0-					-0-
11	54 N	12	-0-	-42	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

10	961 N	529	-0-	-432	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
11	900 N	589	-0-	-311	-0-	586	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

VAN (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	3	208	9	Y	189	185	1			13
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	3	195	9	Y	177	171	1			19
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	52	3	208	9	Y	189	198	1			10
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	52	3	226	9	Y	205	208	1			7
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	83	3	158	9	Y	144	141	1			10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

10	465 N	213	-0-	-252	-0-	3	1	210	2	N	-0-					-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	6	1	470	2	N	-0-					-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	2	N	-0-					-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	1	1	172	2	N	-0-					-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-					-0-
*03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	2	N	-0-					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

10	21700 #	2072	-0-	-19628	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	21000 #	1248	-0-	-19752	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	15035 #	1523	-0-	-13512	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	13454 #	109	-0-	-13345	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	2464 #	2137	-0-	-327	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03	2077 #	1755	-0-	-322	-0-	1755	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

10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5528	2	51	9	N	46	183	1			98
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5474	2	76	9	N	69					167
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5515	2	97	9	N	88					255
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5422	2	4	9	N	4					259
02	4648	X	4374	-0-	-274	-0-	4282	2	92	9	N	84	183	1			160
*03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5503	2	112	9	N	102					262

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

10	3441	X	2980	-0-	-461	-0-	604	1	2376	2	N	-0-					174
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	537	1	2444	2	N	-0-					174
12	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	604	1	2246	2	N	120					294
							132	9									
01	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	606	1	2600	2	N	3					297
							3	9									
02	3024	X	2910	-0-	-114	-0-	548	1	2340	2	N	20					317
							22	9									
*03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	605	1	2556	2	N	19					336
							21	9									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	296	1	1163	2	N	16					135
							18	9									
11	2490	N	2036	-0-	-454	-0-	363	1	1651	2	N	20					155
							22	9									
12	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	236	1	880	2	N	5					160
							6	9									
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	324	1	1390	2	N	17					177
							19	9									
02	1904	N	1390	-0-	-514	-0-	262	1	1120	2	N	7					184
							8	9									
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	295	1	1247	2	N	20					204
							22	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					35
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	N	-0-					35
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	3	N	-0-					35
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	N	-0-					35
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	11	1	34	3	N	-0-					35
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					44
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	N	-0-					44
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	N	-0-					44
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	N	-0-					44
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	8	1	27	2	N	-0-					44
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3011	2	17	9	N	15					74
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	N	5					79
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3652	2	19	9	N	17					96
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3339	2	53	9	N	48					144
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2919	2	26	9	N	24					168
*03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2188	2	12	9	N	11					179

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

10	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1556	2	28	9	N	25					115
11	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	1432	2	9	9	N	8					123
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	N	17					140
01	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1347	2	41	9	N	37					177
02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	1229	2	28	9	N	25					202
03	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1278	2	14	9	N	13					215

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					122
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1222	3	23	9	N	21					143
12	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1364	3	24	9	N	22					165
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	3	8	9	N	7					172
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	933	3	8	9	N	7					179
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					48
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-					48
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					48
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					48
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	3	N	-0-					48
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-