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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282967 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC 347151
ADAMS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212574 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 7491 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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	1783	-0-	1783	7909	1783	2		N	-0-			-0-
09	0 W	2176	-0-	2176	10085	2176	2		N	-0-			-0-
10	0 W	2362	-0-	2362	12447	2362	2		N	-0-			-0-
11	0 W	2784	-0-	2784	15231	2784	2		N	-0-			-0-
12	0 W	3121	-0-	3121	18352	3121	2		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	18352				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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

08	2821 #	1131	-0-	-1690	-0-	1111	3	20	9	N	18					139
09	2730 #	1743	-0-	-987	-0-	1697	3	46	9	N	42					181
10	2821 #	986	-0-	-1835	-0-	982	3	4	9	N	4					185
11	1440 #	1401	-0-	-39	-0-	1270	3	131	9	N	119	178	1			126
12	1798 #	728	-0-	-1070	-0-	704	3	24	9	N	22					148
01	1798 #	1609	-0-	-189	-0-	1607	3	2	9	N	2					150

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

08	1085 #	970	-0-	-115	-0-	951	3	19	9	N	17					124
09	1050 #	952	-0-	-98	-0-	919	3	33	9	N	30					154
10	1085 #	440	-0-	-645	-0-	433	3	7	9	N	6					160
11	1050 #	38	-0-	-1012	-0-	1	3	37	9	N	34					194
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					194
01	992 #	911	-0-	-81	-0-	904	3	7	9	N	6					200

ETX ENERGY, LLC 255141
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

08	618 R	618	-0-	-0-	-0-	327	1	146	3	N	132	189	1			180
						145	9									
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	197	180	1			197
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	10					207
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	163	170	1			200
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	129	169	1			160
01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	24					184

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	663 R	663	-0-	-0-	-0-	43 1 13 9	607 2	N	12			55
09	649 R	649	-0-	-0-	-0-	46 1 14 9	589 2	N	13			68
10	640 R	640	-0-	-0-	-0-	47 1 11 9	582 2	N	10			78
11	617 R	617	-0-	-0-	-0-	45 1 23 9	549 2	N	21	69 1		30
12	615 R	615	-0-	-0-	-0-	49 1 11 9	555 2	N	10			40
*01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	53 1 20 9	549 2	N	18			58

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

08	0	258	-0-	258	2880	17 1	241 2	N	-0-			34
09	3129 R	249	-0-	-2880	-0-	18 1	231 2	N	-0-			34
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 2	N	-0-			34
11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 2	N	-0-			34
12	282 R	282	-0-	-0-	-0-	23 1	259 2	N	-0-			34
*01	276 R	276	-0-	-0-	-0-	24 1	252 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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

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

08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-

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

08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
09	630 N	519	-0-	-111	-0-	519	2		N	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
11	780 N	604	-0-	-176	-0-	604	2		N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
01	620 N	500	-0-	-120	-0-	500	2		N	-0-			-0-

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

08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2		N	-0-			-0-
10	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2		N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	480 N	288	-0-	-192	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-

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

08	248 #	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	410 R	410	-0-	-0-	-0-	377	2	33	9	N	30					30
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	418	2	8	9	N	7					37
01	279 #	272	-0-	-7	-0-	265	2	7	9	N	6					43

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	570 X	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	589 X	369	-0-	-220	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	589 X	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TERVITA, LLC 844072
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

08	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1803	2	21	9	N	19					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1860 N	1563	-0-	-297 B	-0-	1553	2	10	9	N	9					72
10	1767 N	1616	-0-	-151 B	-0-	1604	2	12	9	N	11					83
11	1768 N	1674	-0-	-94 B	-0-	1521	2	153	9	N	139	191	1			31
12	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1263	2	43	9	N	39					70
01	1612 N	1509	-0-	-103 B	-0-	1488	2	21	9	N	19					89

ATHENS, N. (JAMES 9000) //CONT.// 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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

08	14322	5082	-0-	-9240	-0-	930	1	3617	2	N	486	187	1			568
						535	9									
09	13860	4779	-0-	-9081	-0-	930	1	3419	2	N	391	552	1			407
						430	9									
10	14322	4631	-0-	-9691	-0-	1085	1	3125	2	N	383	371	1			419
						421	9									
11	5190 #	4001	-0-	-1189	-0-	1050	1	2615	2	N	305	178	1			546
						336	9									
12	5084 #	4572	-0-	-512	-0-	1085	1	3100	2	N	352	547	1			351
						387	9									
01	5084 #	3684	-0-	-1400	-0-	1085	1	2263	2	N	305	188	1			468
						336	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-	-0-
09	480 N	348	-0-	-132	-0-	21	1	327	2	N	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-	-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	N	-0-	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-	-0-
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	-0-	-0-

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

08	4495 X	4153	-0-	-342	-0-	301	1	3852	2	N	-0-	-0-
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	272	1	4207	2	N	-0-	-0-
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	269	1	4250	2	N	-0-	-0-
11	4290 X	4229	-0-	-61	-0-	282	1	3947	2	N	-0-	-0-
12	4619 X	3774	-0-	-845	-0-	250	1	3524	2	N	-0-	-0-
01	4619 X	4107	-0-	-512	-0-	257	1	3850	2	N	-0-	-0-

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

08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	209	1	2676	2	N	-0-	-0-
09	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	182	1	2813	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	3231	-0-	131	131	192	1	3039	2	N	-0-	-0-
11	2760 N	2571	-0-	-189	-0-	172	1	2399	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3118	-0-	18	18	206	1	2912	2	N	-0-	-0-
01	2852 X	2201	-0-	-651	-0-	138	1	2063	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	N	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	31	1	472	2	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	35	1	491	2	N	-0-					-0-
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	N	-0-					-0-

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
08	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	95	1	1221	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1146	-0-	-834	-0-	70	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	131	1	1835	2	N	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	120	1	1698	2	N	-0-					-0-
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	127	1	1905	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	87	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	68	1	1045	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	829	-0-	-690	-0-	49	1	780	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	623	-0-	-547	-0-	42	1	581	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	447	-0-	-700	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-
01	837	N	555	-0-	-282	-0-	35	1	520	2	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 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
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	72	1	923	2	N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	926	2	N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	66	1	926	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	66	1	936	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	978	-0-	-76	-0-	61	1	917	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 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
08	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	98	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	76	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	73	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	94	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	73	1	1030	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	64	1	960	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
08	38471	X	36419	-0-	-2052	-0-	36418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37050	X	32356	-0-	-4694	-0-	32356	2			N	-0-					-0-
10	37324	X	32062	-0-	-5262	-0-	32062	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	30753	-0-	-5277	-0-	30753	2			N	-0-					-0-
12	36425	X	30686	-0-	-5739	-0-	30686	2			N	-0-					-0-
01	36425	X	28485	-0-	-7940	-0-	28485	2			N	-0-					-0-

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

08	1488	N	692	-0-	-796	-0-	71	1	621	2	N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	179	1	2080	2	N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	89	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1054	-0-	-1271	-0-	69	1	985	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	956	-0-	-563	-0-	61	1	895	2	N	-0-					-0-

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

08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1069	-0-	-311	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	677	-0-	-749	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

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

08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	87	1	765	2	N	-0-					-0-
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	34	1	401	2	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	N	-0-					-0-
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	48	1	647	2	N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	2	N	-0-					-0-
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	N	-0-					-0-

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

08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

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

08	3069	X	2236	-0-	-833	-0-	209	1	2027	2	N	-0-					47
09	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	308	1	2330	2	N	-0-					47
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	435	1	3301	2	N	-0-					47
11	2970	X	2461	-0-	-509	-0-	277	1	2184	2	N	-0-					47
12	3069	X	2291	-0-	-778	-0-	289	1	2002	2	N	-0-					47
01	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-	189	1	1853	2	N	-0-					47

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

08	1147	N	710	-0-	-437	-0-	68	1	642	2	N	-0-					24
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	170	1	1254	2	N	-0-					24
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	888	2	N	-0-					24
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	134	1	1030	2	N	-0-					24
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	265	1	1800	2	N	-0-					24
*01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	172	1	1641	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
08	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	214	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	252	1	1706	2	N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	263	1	1790	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	225	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	278	1	1743	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	194	1	1666	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

08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	101	1	1275	2	N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	127	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	131	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	125	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	139	1	1162	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	95	1	1215	2	N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	327	1	3111	2	N	-0-					52
09	2430	X	1770	-0-	-660	-0-	210	1	1560	2	N	-0-					52
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	485	1	3622	2	N	-0-					52
11	2430	X	104	-0-	-2326	-0-	12	1	92	2	N	-0-					52
12	2511	X	76	-0-	-2435	-0-	10	1	66	2	N	-0-					52
01	2511	X	8	-0-	-2503	-0-	1	1	7	2	N	-0-					52

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

08	45415	X	43193	-0-	-2222	-0-	43193	2			N	-0-					-0-
09	42720	X	18663	-0-	-24057	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
10	43989	X	19234	-0-	-24755	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
11	42570	X	19562	-0-	-23008	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
12	43989	X	20391	-0-	-23598	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
01	43183	X	20320	-0-	-22863	-0-	20320	2			N	-0-					-0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	620	N	190	-0-	-430	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	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
08	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	202	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	316	1	2071	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	316	1	2077	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	206	1	1401	2	N	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	364	1	2208	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	255	1	2099	2	N	-0-					-0-

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

08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	1	-0-	-2699	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	13	-0-	-1351	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
*01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

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

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	643	1	5289	2	N	-0-					-0-
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	756	1	4989	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	683	1	4530	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5223	-0-	-177	-0-	665	1	4558	2	N	-0-					-0-
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	821	1	5021	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	511	1	4239	2	N	-0-					-0-

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

08	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	462	1	3712	2	N	-0-					-0-
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	601	1	3898	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	3558	-0-	-1557	-0-	474	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3003	-0-	-1947	-0-	389	1	2614	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4690	-0-	-425	-0-	669	1	4021	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	465	1	3773	2	N	-0-					-0-

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

08	42315	X	37791	-0-	-4524	-0-	37790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	38340	X	23424	-0-	-14916	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
10	45399	X	45399	-0-	-0-	-0-	45399	2			N	-0-					-0-
11	39248	X	39248	-0-	-0-	-0-	39248	2			N	-0-					-0-
12	39265	X	39265	-0-	-0-	-0-	39265	2			N	-0-					-0-
01	45384	X	38426	-0-	-6958	-0-	38426	2			N	-0-					-0-

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

08	5332	X	4557	-0-	-775	-0-	508	1	4049	2	N	-0-					8
09	5160	X	4349	-0-	-811	-0-	585	1	3764	2	N	-0-					8
10	5332	X	4703	-0-	-629	-0-	630	1	4073	2	N	-0-					8
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	595	1	3971	2	N	-0-					8
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	707	1	4222	2	N	-0-					8
*01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	546	1	4387	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
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	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
08	4433	X	3073	-0-	-1360	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	2365	-0-	-1895	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
*01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	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
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	2480	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
08	9579	X	9539	-0-	-40	-0-	9538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9270	X	9103	-0-	-167	-0-	9102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9095	-0-	-175	-0-	9094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9424	-0-	-434	-0-	9423	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
09	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	10656	-0-	-163	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11330	-0-	-233	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10171	-0-	-1392	-0-	10171	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
08	14198	X	14114	-0-	-84	-0-	14113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13740	X	12737	-0-	-1003	-0-	12736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	10141	-0-	-3509	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13028	-0-	-1077	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13744	-0-	-361	-0-	13743	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	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

08	10354	X	8579	-0-	-1775	-0-	8578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8400	X	6001	-0-	-2399	-0-	6000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8897	X	8091	-0-	-806	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7799	-0-	-811	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7806	-0-	-1091	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7688	-0-	-899	-0-	7688	2			N	-0-					-0-

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

08	50034	X	44337	-0-	-5697	-0-	44336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	47040	X	43591	-0-	-3449	-0-	43590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	47895	X	42675	-0-	-5220	-0-	42675	2			N	-0-					-0-
11	46350	X	44165	-0-	-2185	-0-	44164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	45043	X	14961	-0-	-30082	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
01	45043	X	-0-	-0-	-45043	-0-					N	-0-					-0-

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

08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

08	27502	X	27502	-0-	-0-	-0-	27502	2			N	-0-					-0-
09	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	26079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24955	X	24219	-0-	-736	-0-	24219	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	19957	-0-	-5783	-0-	19957	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	19484	-0-	-7114	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	20746	-0-	-5852	-0-	20746	2			N	-0-					-0-

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

08	79329	X	77216	-0-	-2113	-0-	77215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	76590	X	73995	-0-	-2595	-0-	73994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	78275	X	76999	-0-	-1276	-0-	76999	2			N	-0-					-0-
11	75330	X	74436	-0-	-894	-0-	74435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	77221	X	74385	-0-	-2836	-0-	74385	2			N	-0-					-0-
01	77221	X	74446	-0-	-2775	-0-	74445	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	711	-0-	-399	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	868	N	338	-0-	-530	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	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
08	22382	X	11064	-0-	-11318	-0-	11063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19860	X	14898	-0-	-4962	-0-	14896	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	20522	X	13844	-0-	-6678	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11027	-0-	-1993	-0-	11026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15407	X	11300	-0-	-4107	-0-	11299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15407	X	12158	-0-	-3249	-0-	12157	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

08	455297	X	425578	-0-	-29719	-0-	425569	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	440610	X	407334	-0-	-33276	-0-	407323	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	419802	X	404054	-0-	-15748	-0-	404050	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	411840	X	355187	-0-	-56653	-0-	355184	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	492650	X	492650	-0-	-0-	-0-	492644	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	425568	X	382096	-0-	-43472	-0-	382086	2	10	9	N	9	9	8			-0-

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

08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9621	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	14725	X	9589	-0-	-5136	-0-	9585	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	14250	X	8066	-0-	-6184	-0-	8065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14725	X	6932	-0-	-7793	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6946	-0-	-3005	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

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

08	53258	X	50508	-0-	-2750	-0-	50507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	49746	X	49746	-0-	-0-	-0-	49745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	49569	X	46189	-0-	-3380	-0-	46189	2			N	-0-					-0-
11	48870	X	47144	-0-	-1726	-0-	47144	2			N	-0-					-0-
12	51398	X	49896	-0-	-1502	-0-	49896	2			N	-0-					-0-
01	51398	X	49025	-0-	-2373	-0-	49024	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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	3100	N	3222	-0-	122	122	3222	2			N	-0-					-0-

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

08	23498	X	11801	-0-	-11697	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	11589	-0-	-11151	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
10	23498	X	10906	-0-	-12592	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	10869	-0-	-9831	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	9816	-0-	-6459	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	1045	-0-	-10921	-0-	1045	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	160	1	2645	2	N	-0-			-0-
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	245	1	2360	2	N	-0-			-0-
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	228	1	2319	2	N	-0-			-0-
11	2400 X	2351	-0-	-49	-0-	274	1	2077	2	N	-0-			-0-
12	2480 X	2088	-0-	-392	-0-	206	1	1882	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	2035	-0-	-445	-0-	215	1	1820	2	N	-0-			-0-

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

08	2046 N	1730	-0-	-316	-0-	172	1	1558	2	N	-0-			22
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	212	1	1523	2	N	-0-			22
10	1922 N	1613	-0-	-309	-0-	196	1	1417	2	N	-0-			22
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	238	1	1784	2	N	-0-			22
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	327	1	2168	2	N	-0-			22
01	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	139	1	1281	2	N	-0-			22

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

08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	102	1	1062	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	979	-0-	-101	-0-	112	1	867	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	109	1	1022	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	115	1	994	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
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	169	1	1434	2	N	-0-					90
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	139	1	946	2	N	-0-					90
10	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	159	1	1085	2	N	-0-					90
11	1560 N	1162	-0-	-398	-0-	144	1	1018	2	N	-0-					90
12	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	146	1	914	2	N	-0-					90
01	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	113	1	969	2	N	-0-					90

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

08	1612 N	798	-0-	-814	-0-	46	1	752	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	108	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	106	1	1073	2	N	-0-					-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	186	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	131	1	1198	2	N	-0-					-0-
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	135	1	1137	2	N	-0-					-0-

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

08	2790 N	1651	-0-	-1139	-0-	160	1	1491	2	N	-0-					77
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	175	1	1282	2	N	-0-					77
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	247	1	1824	2	N	-0-					77
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	211	1	1614	2	N	-0-					77
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	259	1	1749	2	N	-0-					77
01	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	195	1	1843	2	N	-0-					77

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

08	310 N	270	-0-	-40	-0-	10	1	260	2	N	-0-					35
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					35
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	2	N	-0-					35
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					35
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	2	N	-0-					35
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	N	-0-					35

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

08	279 N	220	-0-	-59	-0-	26	1	194	2	N	-0-					95
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	N	-0-					95
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	24	1	152	2	N	-0-					95
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	N	-0-					95
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	39	1	228	2	N	-0-					95
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	N	-0-					95

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

08	279 N	129	-0-	-150	-0-	9	1	120	2	N	-0-					45
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					45
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	2	N	-0-					45
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-					45
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					45
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					45

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

08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	85	1	1361	2	N	-0-					82
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	N	-0-					82
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	122	1	1354	2	N	-0-					82
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	112	1	1311	2	N	-0-					82
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	2	N	-0-					82
01	1116 N	849	-0-	-267	-0-	49	1	800	2	N	-0-					82

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
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

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

08	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	199	1	2631	2	N	-0-			194
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	250	1	2408	2	N	31			225
						34	9							
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	266	1	2588	2	N	44	184	1	85
						48	9							
11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	231	1	2349	2	N	-0-			85
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	294	1	2552	2	N	-0-			85
*01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	164	1	2178	2	N	-0-			85

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

08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	298	1	2328	2	N	-0-			107
09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	364	1	2308	2	N	-0-			107
10	2759 N	2710	-0-	-49	-0-	368	1	2342	2	N	-0-			107
11	2550 N	2522	-0-	-28	-0-	333	1	2189	2	N	-0-			107
12	2759 N	2515	-0-	-244	-0-	365	1	2150	2	N	-0-			107
01	2697 N	2461	-0-	-236	-0-	273	1	2188	2	N	-0-			107

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

08	1798 N	1342	-0-	-456	-0-	78	1	1264	2	N	-0-			62
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	138	1	1531	2	N	-0-			62
10	1674 N	1191	-0-	-483	-0-	98	1	1093	2	N	-0-			62
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	146	1	1728	2	N	-0-			62
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	187	1	1850	2	N	-0-			62
*01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	102	1	1682	2	N	-0-			62

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

08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	14	1	1432	2	N	-0-			100
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	2	N	-0-			100
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1371	2	N	-0-			100
11	840 N	374	-0-	-466	-0-	11	1	363	2	N	-0-			100
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	63	1	1332	2	N	-0-			100
*01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	13	1	1518	2	N	-0-			100

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

08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	53	1	687	2	N	-0-			76
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	512	2	N	-0-			76
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	N	-0-			76
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	70	1	697	2	N	-0-			76
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	68	1	580	2	N	-0-			76
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	42	1	560	2	N	-0-			76

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

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
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	6	1	426	2	N	-0-					25
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	-0-					25
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	16	1	398	2	N	-0-					25
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	13	1	369	2	N	-0-					25
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	18	1	352	2	N	-0-					25
01	403	N	287	-0-	-116	-0-	3	1	284	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
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-					68
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	231	1	2454	2	N	-0-					68
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	223	1	2377	2	N	-0-					68
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	206	1	2314	2	N	-0-					68
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	223	1	2109	2	N	-0-					68
*01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	116	1	1792	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
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	206	1	2231	2	N	-0-					117
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	259	1	2140	2	N	22					139
							24	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	199	1	1652	2	N	-0-	54	1			85
11	3000	N	3006	-0-	6	6	312	1	2694	2	N	-0-					85
12	3067	N	3061	-0-	-6	-0-	359	1	2702	2	N	-0-					85
*01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	184	1	2014	2	N	-0-					85

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
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	12	1	600	2	N	-0-					55
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	N	3					58
							3	9									
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	25	1	545	2	N	4					62
							4	9									
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	21	1	487	2	N	10					72
							11	9									
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	28	1	485	2	N	11					83
							12	9									
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	691	2	N	-0-					83

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
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	174	1	1210	2	N	-0-					77
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	171	1	982	2	N	-0-					77
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	179	1	1030	2	N	-0-					77
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	206	1	1220	2	N	-0-					77
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	217	1	1166	2	N	-0-					77
*01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	150	1	1070	2	N	-0-					77

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
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	147	1	2055	2	N	-0-					155
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	165	1	1666	2	N	-0-					155
10	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	129	1	1312	2	N	-0-					155
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	206	1	2193	2	N	-0-					155
12	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	152	1	1378	2	N	-0-					155
*01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	128	1	1833	2	N	-0-					155

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3285	-0-	185	185	218	1	3067	2	N	-0-					84
09	3000	N	3646	-0-	646	831	329	1	3317	2	N	-0-					84
10	2274	N	1443	-0-	-831	-0-	129	1	1314	2	N	-0-					84
11	1770	X	561	-0-	-1209	-0-	48	1	513	2	N	-0-					84
12	1829	X	350	-0-	-1479	-0-	35	1	315	2	N	-0-					84
01	1829	X	360	-0-	-1469	-0-	23	1	337	2	N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	276	1	3980	2	N	-0-					-0-
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	257	1	4298	2	N	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	216	1	3621	2	N	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	199	1	3040	2	N	-0-					-0-
*01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	511	1	3220	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	687	-0-	-274	-0-	60	1	627	2	N	-0-					50
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	54	1	433	2	N	-0-					50
10	713	N	503	-0-	-210	-0-	55	1	448	2	N	-0-					50
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	N	-0-					50
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	58	1	423	2	N	-0-					50
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	2	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	19	1	1720	2	N	-0-					85
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	80	1	2108	2	N	-0-					85
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	102	1	2747	2	N	-0-					85
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	84	1	2557	2	N	-0-					85
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	111	1	2279	2	N	-0-					85
01	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	64	1	1411	2	N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	305	1	2454	2	N	-0-					40
09	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	372	1	2419	2	N	-0-					40
10	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	357	1	2338	2	N	-0-					40
11	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	328	1	2218	2	N	-0-					40
12	2976	X	2412	-0-	-564	-0-	343	1	2069	2	N	-0-					40
01	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	279	1	2309	2	N	-0-					40

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
08	1364	N	965	-0-	-399	-0-	87	1	878	2	N	-0-					124
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	94	1	736	2	N	-0-					124
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	175	1	1380	2	N	-0-					124
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	147	1	1206	2	N	-0-					124
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	150	1	1077	2	N	-0-					124
01	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	105	1	1086	2	N	-0-					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	58	1	995	2	N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	100	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	128	1	988	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	105	1	983	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	115	1	998	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	280	1	2482	2	N	-0-					73
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	287	1	2025	2	N	-0-					73
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	345	1	2444	2	N	-0-					73
11	2670 N	2104	-0-	-566	-0-	253	1	1851	2	N	-0-					73
12	3100 N	3463	-0-	363	363	462	1	3001	2	N	-0-					73
01	2790 N	1406	-0-	-1384	-0-	138	1	1268	2	N	-0-					73

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

08	2108 N	1925	-0-	-183	-0-	198	1	1727	2	N	-0-					30
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	230	1	1595	2	N	-0-					30
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	233	1	1627	2	N	-0-					30
11	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	206	1	1485	2	N	-0-					30
12	1891 N	1567	-0-	-324	-0-	211	1	1356	2	N	-0-					30
*01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	202	1	1797	2	N	-0-					30

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

08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					20
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	5					25
						6	9									
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	154	1	2172	2	N	23					48
						25	9									
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	24	1	356	2	N	-0-					48
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	2	N	-0-					48
*01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	76	1	1773	2	N	-0-					48

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

08	3100 N	2648	-0-	-452	1437	334	1	2314	2	N	-0-					15
09	3000 N	2467	-0-	-533	904	366	1	2101	2	N	-0-					15
10	3392 X	2488	-0-	-904	-0-	368	1	2120	2	N	-0-					15
11	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	373	1	2214	2	N	-0-					15
12	2883 X	2584	-0-	-299	-0-	402	1	2154	2	N	25					40
						28	9									
01	2635 X	2247	-0-	-388	-0-	276	1	1963	2	N	7					47
						8	9									

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

08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1346	2	N	30					110
						33	9									
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1319	2	N	40					150
						44	9									
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1035	2	N	13	130	1			33
						14	9									
11	1380 N	493	-0-	-887	-0-	29	1	449	2	N	14					47
						15	9									
12	1488 N	553	-0-	-935	-0-	41	1	512	2	N	-0-					47
01	1116 N	519	-0-	-597	-0-	20	1	499	2	N	-0-					47

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

08	1302 N	1107	-0-	-195	-0-	50	1	1057	2	N	-0-					26
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-					26
10	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	70	1	937	2	N	-0-					26
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	2	N	-0-					26
12	1085 N	662	-0-	-423	-0-	53	1	609	2	N	-0-					26
01	992 N	867	-0-	-125	-0-	38	1	829	2	N	-0-					26

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	793	-0-	-540	-0-	65	1	728	2	N	-0-					120
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	196	1	1656	2	N	47					167
							52	9									
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	242	1	2054	2	N	22					189
							24	9									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	98	1	868	2	N	-0-	161	1			28
12	1488	N	749	-0-	-739	-0-	86	1	663	2	N	-0-					28
01	1488	N	850	-0-	-638	-0-	69	1	781	2	N	-0-					28

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

08	2294	X	2161	-0-	-133	-0-	98	1	2063	2	N	-0-					15
09	2220	X	1978	-0-	-242	-0-	138	1	1840	2	N	-0-					15
10	2077	X	2051	-0-	-26	-0-	142	1	1909	2	N	-0-					15
11	2100	X	2034	-0-	-66	-0-	132	1	1902	2	N	-0-					15
12	2170	X	2143	-0-	-27	-0-	171	1	1972	2	N	-0-					15
*01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	252	1	4308	2	N	-0-					15

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

08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	125	1	1225	2	N	-0-					54
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	174	1	1333	2	N	-0-					54
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	176	1	1357	2	N	-0-					54
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	132	1	1055	2	N	-0-					54
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	198	1	1388	2	N	-0-					54
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	116	1	1166	2	N	-0-					54

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

08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	N	-0-					90
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	83	1	601	2	N	-0-					90
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	88	1	641	2	N	-0-					90
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	92	1	689	2	N	-0-					90
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	140	1	933	2	N	-0-					90
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	N	-0-					90

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

08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	495	1	3778	2	N	-0-					35
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	575	1	3580	2	N	-0-					35
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	573	1	3581	2	N	15					50
							17	9									
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	578	1	3731	2	N	-0-					50
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	573	1	3312	2	N	-0-					50
*01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	475	1	3720	2	N	-0-					50

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

08	1581	N	770	-0-	-811	-0-	82	1	688	2	N	-0-					12
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	150	1	1003	2	N	-0-					12
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	277	1	1864	2	N	-0-					12
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	297	1	2065	2	N	-0-					12
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	364	1	2256	2	N	-0-					12
01	2139	N	865	-0-	-1274	-0-	91	1	774	2	N	-0-					12

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	9286	-0-	-634	-0-	490	1	8796	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8639	-0-	-961	-0-	382	1	8257	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	7216	-0-	-1867	-0-	319	1	6897	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	1245	-0-	-7755	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	6114	-0-	-3186	-0-	303	1	5811	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	6472	-0-	-2828	-0-	816	1	5656	2	N	-0-					-0-

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

08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	714	1	6011	2	N	-0-					60
09	6330	X	6167	-0-	-163	-0-	796	1	5371	2	N	-0-					60
10	6572	X	6455	-0-	-117	-0-	827	1	5606	2	N	20					80
							22	9									
11	6510	X	6072	-0-	-438	-0-	758	1	5314	2	N	-0-					80
12	6727	X	6323	-0-	-404	-0-	871	1	5441	2	N	10					90
							11	9									
01	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	649	1	5599	2	N	-0-					90

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

08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	201	1	1675	2	N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	164	1	1097	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1279	-0-	-922	-0-	166	1	1113	2	N	-0-					-0-
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	309	1	2144	2	N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	310	1	1915	2	N	-0-					-0-
*01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	171	1	2049	2	N	-0-					-0-

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

08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	365	1	3292	2	N	4					68
							4	9									
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	417	1	2985	2	N	-0-					68
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	435	1	3126	2	N	-0-					68
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	401	1	2983	2	N	-0-					68
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	440	1	2900	2	N	-0-					68
*01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	311	1	2883	2	N	-0-					68

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444

08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	144	1	1414	2	N	-0-					30
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	204	1	1562	2	N	-0-					30
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	269	1	2070	2	N	-0-					30
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	211	1	1689	2	N	-0-					30
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	278	1	1951	2	N	-0-					30
*01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	222	1	2213	2	N	-0-					30

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

08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	129	1	2714	2	N	-0-					25
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	182	1	2426	2	N	5					30
							6	9									
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	160	1	2154	2	N	-0-					30
11	2370	N	1807	-0-	-563	-0-	118	1	1689	2	N	-0-					30
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					30
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					30

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	58	1	471	2	N	-0-			-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	435	2	N	-0-			-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	64	1	421	2	N	-0-			-0-
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	54	1	369	2	N	-0-			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	77	1	466	2	N	-0-			-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	51	1	413	2	N	-0-			-0-

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

08	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	223	1	1789	2	N	-0-			45
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	239	1	1551	2	N	-0-			45
10	2232	N	1725	-0-	-507	-0-	230	1	1495	2	N	-0-			45
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	336	1	2256	2	N	-0-			45
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	323	1	1940	2	N	-0-			45
*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	208	1	1704	2	N	-0-			45

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

08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	156	1	1208	2	N	-0-			50
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	146	1	919	2	N	-0-			50
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	195	1	1235	2	N	-0-			50
11	1320	N	773	-0-	-547	-0-	103	1	670	2	N	-0-			50
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	207	1	1207	2	N	-0-			50
01	1426	N	798	-0-	-628	-0-	86	1	712	2	N	-0-			50

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

08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	104	1	959	2	N	-0-			78
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	127	1	929	2	N	-0-			78
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	121	1	887	2	N	-0-			78
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	118	1	901	2	N	-0-			78
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	122	1	819	2	N	-0-			78
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	92	1	872	2	N	-0-			78

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

08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	438	1	8970	2	N	-0-			-0-
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	339	1	8580	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	272	1	6905	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	4157	-0-	-3973	-0-	4157	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	4149	-0-	-4252	-0-	180	1	3969	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	4486	-0-	-3915	-0-	540	1	3946	2	N	-0-			-0-

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

08	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	144	1	1413	2	N	-0-			110
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	130	1	995	2	N	-0-			110
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	177	1	1357	2	N	-0-			110
11	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	147	1	1175	2	N	-0-			110
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	172	1	1207	2	N	-0-			110
01	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	123	1	1226	2	N	-0-			110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	51	1	1627	2	N	-0-					25
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1605	2	N	-0-					25
10	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	101	1	1759	2	N	25					50
							28	9									
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	81	1	1528	2	N	-0-					50
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	120	1	1734	2	N	-0-					50
01	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	52	1	1732	2	N	23					73
							25	9									

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

08	8959	X	8847	-0-	-112	-0-	71	1	8776	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8106	-0-	-564	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6233	-0-	-2323	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
12	8835	X	173	-0-	-8662	-0-	1	1	172	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-

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

08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	78	1	2848	2	N	103	177	1			100
							113	9									
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2563	2	N	89					189
							98	9									
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	138	1	2575	2	N	3	179	1			13
							3	9									
11	2940	N	2802	-0-	-138	-0-	122	1	2489	2	N	174					187
							191	9									
12	2883	N	2860	-0-	-23	-0-	171	1	2615	2	N	67					254
							74	9									
01	2728	N	2502	-0-	-226	-0-	63	1	2439	2	N	-0-	189	1			65

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	554	1	4238	2	N	-0-					42
09	4770	X	4505	-0-	-265	-0-	622	1	3883	2	N	-0-					42
10	5084	X	4532	-0-	-552	-0-	624	1	3908	2	N	-0-					42
11	4920	X	4420	-0-	-500	-0-	592	1	3828	2	N	-0-					42
12	4805	X	4557	-0-	-248	-0-	671	1	3886	2	N	-0-					42
01	4805	X	4464	-0-	-341	-0-	504	1	3960	2	N	-0-					42

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

08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	328	1	2464	2	Y	-0-					8
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	375	1	2302	2	Y	-0-					8
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	402	1	2481	2	Y	-0-					8
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	321	1	2044	2	Y	-0-					8
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	382	1	2185	2	Y	-0-					8
*01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	285	1	2168	2	Y	-0-					8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	136	1	906	2	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	153	1	847	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	733	-0-	-352	-0-	112	1	621	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	877	-0-	-143	-0-	130	1	747	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	158	1	820	2	N	-0-					-0-
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	123	1	828	2	N	-0-					-0-

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

08	9393	X	9113	-0-	-280	-0-	521	1	8592	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8790	-0-	-300	-0-	427	1	8363	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8218	-0-	-1175	-0-	399	1	7819	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	7537	-0-	-1283	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7323	-0-	-1791	-0-	394	1	6929	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	5405	-0-	-3709	-0-	703	1	4702	2	N	-0-					-0-

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

08	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	394	1	3132	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	437	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	425	1	2775	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	403	1	2691	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	422	1	2520	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	371	1	2982	2	N	-0-					-0-

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

08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	107	1	1377	2	N	-0-					7
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	126	1	1197	2	N	-0-					7
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	120	1	1141	2	N	-0-					7
11	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	122	1	1213	2	N	-0-					7
12	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	139	1	1182	2	N	-0-					7
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	85	1	1122	2	N	-0-					7

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

08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	443	1	3767	2	N	-0-					155
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	504	1	3432	2	N	-0-					155
10	4030	X	4006	-0-	-24	-0-	511	1	3495	2	N	-0-					155
11	3900	X	3652	-0-	-248	-0-	452	1	3200	2	N	-0-					155
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	578	1	3644	2	N	-0-					155
01	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	403	1	3508	2	N	-0-					155

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

08	2883	X	1588	-0-	-1295	-0-	187	1	1401	2	N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	731	1	4477	2	N	-0-					-0-
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	611	1	3755	2	N	-0-					-0-
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	494	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	544	1	3097	2	N	-0-					-0-
*01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	434	1	3284	2	N	-0-					-0-

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

08	2852	X	1957	-0-	-895	-0-	223	1	1734	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	8	-0-	-2752	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	594	1	5274	2	N	-0-					-0-
*01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	152	1	2069	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 #: 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
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	210	1	1605	2	N	-0-			-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	218	1	1353	2	N	-0-			-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	229	1	1430	2	N	-0-			-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	212	1	1369	2	N	-0-			-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	199	1	1184	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	131	1	1011	2	N	-0-			-0-

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

08	12989	X	11912	-0-	-1077	-0-	909	1	11003	2	N	-0-			-0-
09	12570	X	10098	-0-	-2472	-0-	686	1	9412	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	10036	-0-	-2364	-0-	681	1	9355	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	3826	-0-	-8174	-0-	3826	2			N	-0-			-0-
12	12400	X	3887	-0-	-8513	-0-	284	1	3603	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	2931	-0-	-8973	-0-	433	1	2498	2	N	-0-			-0-

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

08	775	N	693	-0-	-82	-0-	81	1	612	2	N	-0-			-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	82	1	505	2	N	-0-			-0-
10	930	N	438	-0-	-492	-0-	61	1	377	2	N	-0-			-0-
11	660	N	383	-0-	-277	-0-	52	1	331	2	N	-0-			-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	93	1	532	2	N	-0-			-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	45	1	345	2	N	-0-			-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	425	1	3571	2	N	-0-			35
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	485	1	3266	2	N	-0-			35
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	503	1	3401	2	N	-0-			35
11	3510	X	3080	-0-	-430	-0-	385	1	2695	2	N	-0-			35
12	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	447	1	2787	2	N	-0-			35
01	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	341	1	2899	2	N	-0-			35

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

08	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	162	1	1229	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	182	1	1138	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	175	1	1089	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1013	-0-	-337	-0-	137	1	876	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	151	1	866	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	118	1	901	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	196	1	1706	2	N	-0-				35
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	N	-0-				35
10	1860	N	237	-0-	-1623	-0-	30	1	207	2	N	-0-				35
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				35
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				35
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				35

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

08	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	236	1	2417	2	N	-0-				-0-
09	2670	X	2632	-0-	-38	-0-	294	1	2338	2	N	-0-				-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	309	1	2455	2	N	-0-				-0-
11	2580	X	2371	-0-	-209	-0-	256	1	2115	2	N	-0-				-0-
12	2728	X	2539	-0-	-189	-0-	309	1	2230	2	N	-0-				-0-
01	2759	X	2223	-0-	-536	-0-	195	1	2028	2	N	-0-				-0-

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

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-				-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-				-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-

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

08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	87	1	666	2	N	-0-				-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	61	1	378	2	N	-0-				-0-
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	127	1	795	2	N	-0-				-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	133	1	862	2	N	-0-				-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	86	1	500	2	N	-0-				-0-
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	133	1	1041	2	N	-0-				-0-

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

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-				-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-				-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-				-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	2	N	-0-				-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	19	1	133	2	N	-0-				-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	2	N	-0-				-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	833	1	6212	2	N	-0-					-0-
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	945	1	5771	2	N	-0-					-0-
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	1031	1	6325	2	N	-0-					-0-
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	954	1	6031	2	N	-0-					-0-
12	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	986	1	5606	2	N	-0-					-0-
*01	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	809	1	6108	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	219	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	277	1	2188	2	N	-0-					-0-
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	265	1	2107	2	N	-0-					-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	245	1	2021	2	N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	287	1	2071	2	N	-0-					-0-
*01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	212	1	2202	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	167	1	1290	2	N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	93	1	582	2	N	-0-					-0-
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	374	1	2364	2	N	-0-					-0-
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	386	1	2514	2	N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	219	1	1283	2	N	-0-					-0-
*01	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	344	1	2690	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	11268	-0-	-3054	-0-	11268	3			N	-0-					-0-
09	13860	X	11283	-0-	-2577	-0-	11283	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	13087	-0-	-987	-0-	13084	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	3			N	-0-					-0-
12	12245	X	11975	-0-	-270	-0-	11973	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	13082	X	12160	-0-	-922	-0-	12160	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
*01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	720	N	291	-0-	-429	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	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
08	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3278	-0-	-262	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

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

08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

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

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

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

08	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1481	-0-	-255	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

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

08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2037	-0-	-273	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

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

08	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1910	-0-	-100	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	3100	N	3792	-0-	692	4170	3792	3			N	-0-					-0-
09	7373	X	3203	-0-	-4170	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1997	-0-	-669	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2118	-0-	-548	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7490	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
*01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	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
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
*01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	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
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	884	-0-	-316	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6324	X	5628	-0-	-696	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5515	-0-	-605	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5119	-0-	-1205	-0-	5118	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5730	X	3979	-0-	-1751	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	4723	-0-	-981	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	3627	-0-	-2077	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

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

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
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-

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

08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3573	-0-	573	573	3573	3			N	-0-					-0-
12	2806	N	2233	-0-	-573	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

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

08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

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

08	6014	X	5518	-0-	-496	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5103	-0-	-717	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	4896	-0-	-901	-0-	4895	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4914	-0-	-604	-0-	4914	3			N	-0-					-0-

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

08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-

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

08	5859	X	2726	-0-	-3133	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5771	-0-	-522	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5152	-0-	-1141	-0-	5152	3			N	-0-					-0-

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

08	4805	X	4705	-0-	-100	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4474	-0-	-116	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3177	-0-	-1535	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

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

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
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	445	-0-	-575	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	744	N	365	-0-	-379	-0-	365	3			N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

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

08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			Y	-0-					-0-
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
*01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			Y	-0-					-0-

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

08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1476	-0-	-973	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

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

08	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	679	-0-	-2266	-0-	679	3			N	-0-					-0-

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

08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	486	-0-	-4815	-0-	486	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 #: 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
08	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
09	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
10	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
11	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
12	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
*01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-

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

08	2759 X	2462	-0-	-297	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
09	2460 X	2354	-0-	-106	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2759 X	2623	-0-	-136	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2670 X	2482	-0-	-188	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2418 N	2182	-0-	-236	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
01	2635 N	2279	-0-	-356	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

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

08	3069 X	2364	-0-	-705	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09	2370 N	2289	-0-	-81	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	2728 N	2212	-0-	-516	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

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

08	744 N	522	-0-	-222	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	718	-0-	-336	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	806 N	475	-0-	-331	-0-	475	3			N	-0-					-0-

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

08	1674 X	1470	-0-	-204	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

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

08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
09	2940 X	2881	-0-	-59	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
12	3038 X	3010	-0-	-28	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	2071	-0-	-967	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

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

08	4030 X	2662	-0-	-1368	-0-	2662	3			N	-0-					174
09	3810 X	1397	-0-	-2413	-0-	1397	3			N	-0-					174
10	4061 X	1965	-0-	-2096	-0-	1965	3			N	-0-					174
11	3930 X	3081	-0-	-849	-0-	3081	3			N	-0-					174
12	4061 X	3961	-0-	-100	-0-	3961	3			N	-0-					174
*01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					174

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 3		N	-0-			-0-
09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 3		N	-0-			-0-
10	5394 X	5375	-0-	-19	-0-	5374 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	5280 X	5153	-0-	-127	-0-	5153 3		N	-0-			-0-
12	5456 X	5324	-0-	-132	-0-	5324 3		N	-0-			-0-
01	5456 X	5040	-0-	-416	-0-	5040 3		N	-0-			-0-

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

08	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139 3		N	-0-			-0-
09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		N	-0-			-0-
11	2070 N	1578	-0-	-492	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
12	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2131 3		N	-0-			-0-
01	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	2149 3		N	-0-			-0-

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

08	4402 X	3412	-0-	-990	-0-	3412 3		N	-0-			-0-
09	4170 X	3842	-0-	-328	-0-	3842 3		N	-0-			-0-
10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 3		N	-0-			-0-
11	4170 X	3705	-0-	-465	-0-	3705 3		N	-0-			-0-
12	4030 X	3267	-0-	-763	-0-	3267 3		N	-0-			-0-
01	4402 X	2979	-0-	-1423	-0-	2979 3		N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 3		Y	-0-			-0-
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		Y	-0-			-0-
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		Y	-0-			-0-
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		Y	-0-			-0-
12	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3		Y	-0-			-0-
*01	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3		Y	-0-			-0-

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

08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		Y	-0-			-0-
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		Y	-0-			-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		Y	-0-			-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		Y	-0-			-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		Y	-0-			-0-
*01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		Y	-0-			-0-

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

08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733 3		N	-0-			-0-
09	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 3		N	-0-			-0-
10	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5075 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 3		N	-0-			-0-
12	4061 X	3644	-0-	-417	-0-	3644 3		N	-0-			-0-
*01	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 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 #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3129	-0-	-171	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

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

08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3198	-0-	-702	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3687	-0-	-343	-0-	3687	3			N	-0-					-0-

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

08	4619	X	4549	-0-	-70	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4414	-0-	-56	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	4575	3			N	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

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

08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1439	-0-	-691	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5480	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
*01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-

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

08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					2
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					2
10	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	2230	3			Y	-0-					2
11	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	2141	3			Y	-0-					2
12	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	2218	3			Y	-0-					2
01	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2166	3			Y	-0-					2

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

08	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4384	-0-	-176	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4653	-0-	-59	-0-	4653	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
10	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5389	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
12	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
*01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-

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

08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	690 N	431	-0-	-259	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	899 N	444	-0-	-455	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

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

08	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
09	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
11	3570 X	3549	-0-	-21	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
12	3689 X	3407	-0-	-282	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
01	3689 X	3522	-0-	-167	-0-	3522	3			N	-0-					-0-

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

08	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
09	2400 N	2138	-0-	-262	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
11	2280 N	2077	-0-	-203	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	2059	-0-	-142	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	2232 N	1950	-0-	-282	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

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

08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	2370 N	2308	-0-	-62	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2387 N	1486	-0-	-901	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	2666 N	2111	-0-	-555	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

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

08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
12	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

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

08	7378 X	7090	-0-	-288	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
09	7140 X	6775	-0-	-365	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
10	7161 X	6900	-0-	-261	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
11	6870 X	6723	-0-	-147	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
12	7099 X	6994	-0-	-105	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
01	7099 X	6558	-0-	-541	-0-	6558	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
09	2250 X	1988	-0-	-262	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2325 X	520	-0-	-1805	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	2325 X	558	-0-	-1767	-0-	558	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	2	Y	-0-					-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	1274	2	Y	-0-					-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-					-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	2	Y	1					1
						1	9									
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

08	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	105	1	1980	2	Y	-0-					-0-
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	149	1	2841	2	Y	-0-					-0-
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	137	1	2572	2	Y	-0-					-0-
11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	135	1	2391	2	Y	-0-					-0-
12	2480 X	2476	-0-	-4	-0-	131	1	2344	2	Y	1					1
						1	9									
01	2480 X	2364	-0-	-116	-0-	117	1	2247	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	2	Y	-0-					-0-
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	-0-					-0-

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

08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	40	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	619	-0-	-161	-0-	33	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	640	-0-	-42	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					-0-

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

08	3010 X	2371	-0-	-639	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					-0-
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	2	Y	-0-					-0-
10	3689 X	3334	-0-	-355	-0-	168	1	3166	2	Y	-0-					-0-
11	3570 X	1971	-0-	-1599	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-					-0-
12	3658 X	3524	-0-	-134	-0-	187	1	3336	2	Y	1					1
						1	9									
01	3658 X	3062	-0-	-596	-0-	152	1	2910	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	73	1	1379	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	72	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	76	1	1351	2	Y	1					1
							1	9									
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	Y	-0-					1

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

08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	88	1	1664	2	Y	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	87	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	92	1	1632	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	92	1	1653	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	85	1	1618	2	Y	-0-					-0-

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

08	3323	X	3208	-0-	-115	-0-	161	1	3047	2	Y	-0-					-0-
09	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	1923	-0-	-1301	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2179	-0-	-941	-0-	116	1	2063	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1914	-0-	-1310	-0-	101	1	1813	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2173	-0-	-1020	-0-	108	1	2065	2	Y	-0-					-0-

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

08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	202	1	3397	2	Y	-0-					-0-
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	352	1	6498	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5582	-0-	-959	-0-	281	1	5301	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5457	-0-	-873	-0-	291	1	5166	2	Y	-0-					-0-
12	7068	X	5314	-0-	-1754	-0-	282	1	5032	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	5237	-0-	-1831	-0-	260	1	4977	2	Y	-0-					-0-

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

08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	195	1	3689	2	Y	-0-					-0-
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	194	1	3709	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	163	1	3073	2	Y	-0-					-0-
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	248	1	4407	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2826	-0-	-987	-0-	150	1	2675	2	Y	1					1
							1	9									
*01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	214	1	4099	2	Y	-0-					1

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

08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	1356	2	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	68	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	72	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	73	1	1303	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	73	1	1303	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	77	1	886	2	Y	-0-					-0-
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	98	1	1649	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	83	1	1555	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1189	-0-	-581	-0-	63	1	1126	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1041	-0-	-757	-0-	55	1	986	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	69	1	1322	2	Y	-0-					-0-

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

08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					-0-
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	Y	-0-					-0-

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

08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	105	1	1989	2	Y	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	99	1	1888	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	97	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1881	-0-	-159	-0-	100	1	1781	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	105	1	1869	2	Y	1					1
							1	9									
*01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	108	1	2074	2	Y	-0-					1

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

08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	76	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	105	1	2017	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3410	-0-	310	310	172	1	3238	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2771	-0-	-229	81	148	1	2623	2	Y	-0-					-0-
12	2703	N	2622	-0-	-81	-0-	139	1	2482	2	Y	1					1
							1	9									
*01	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	271	1	5128	2	Y	3					23
							3	9									
09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	257	1	4922	2	Y	5					28
							6	9									
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	266	1	5014	2	Y	-0-					28
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	269	1	4770	2	Y	-0-					28
12	5084	X	5019	-0-	-65	-0-	266	1	4753	2	Y	-0-					28
01	5084	X	4487	-0-	-597	-0-	223	1	4264	2	Y	-0-					28

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

08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2	Y	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	53	1	935	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	54	1	956	2	Y	1					1
							1	9									
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	50	1	948	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	Y	-0-			-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	61	1	937	2	Y	-0-			-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-			-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	50	1	960	2	Y	-0-			-0-

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

08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	177	1	3349	2	Y	-0-			4
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	167	1	3203	2	Y	-0-			4
10	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	176	1	3312	2	Y	-0-			4
11	3600 X	3378	-0-	-222	-0-	180	1	3198	2	Y	-0-			4
12	3534 X	3422	-0-	-112	-0-	181	1	3241	2	Y	-0-			4
01	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	166	1	3169	2	Y	-0-			4

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

08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	2	Y	-0-			-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	62	1	1169	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	63	1	1117	2	Y	-0-			-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1179	2	Y	1			1
						1	9							
*01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	-0-			1

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	111	1	2099	2	Y	-0-			-0-
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	108	1	2032	2	Y	-0-			-0-
11	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	110	1	1953	2	Y	-0-			-0-
12	2170 N	2015	-0-	-155	-0-	107	1	1908	2	Y	-0-			-0-
01	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	97	1	1858	2	Y	-0-			-0-

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

08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	213	1	4021	2	Y	-0-			12
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	180	1	3446	2	Y	-0-			12
10	5239 X	4365	-0-	-874	-0-	220	1	4145	2	Y	-0-			12
11	4710 X	3614	-0-	-1096	-0-	193	1	3421	2	Y	-0-			12
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	262	1	4688	2	Y	-0-			12
*01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	218	1	4171	2	Y	-0-	11	1	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	871	2	Y	1					1
							1	9									
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

08	2900	N	3230	-0-	330	330	162	1	3068	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2853	-0-	-147	183	142	1	2711	2	Y	-0-					-0-
10	2768	N	2585	-0-	-183	-0-	130	1	2455	2	Y	-0-					-0-
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	159	1	2829	2	Y	-0-					-0-
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	150	1	2681	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	127	1	2420	2	Y	-0-					-0-

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

08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	204	1	3858	2	Y	-0-					3
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	189	1	3624	2	Y	-0-					3
10	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	196	1	3699	2	Y	-0-					3
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	215	1	3813	2	Y	-0-					3
12	3999	X	2342	-0-	-1657	-0-	124	1	2218	2	Y	-0-					3
01	3999	X	35	-0-	-3964	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	3	1			-0-

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

08	T. A.		2632	-0-	2632	2632	162	1	2470	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2294	-0-	2294	4926	125	1	2169	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2493	-0-	2493	7419	126	1	2367	2	Y	-0-					-0-
11	9691	X	2272	-0-	-7419	-0-	121	1	2151	2	Y	-0-					-0-
12	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	126	1	2251	2	Y	-0-					-0-
*01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	121	1	2312	2	Y	-0-					-0-

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

08	10761	X	4540	-0-	-6221	-0-	228	1	4312	2	Y	-0-					-0-
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	214	1	4101	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	206	1	3876	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	3824	-0-	-1186	-0-	204	1	3620	2	Y	-0-					-0-
12	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	207	1	3697	2	Y	1					1
							1	9									
01	4526	X	3715	-0-	-811	-0-	185	1	3530	2	Y	-0-					1

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

08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	167	1	3151	2	Y	16					136
							18	9									
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	119	1	2270	2	Y	-0-					136
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	142	1	2671	2	Y	-0-					136
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	145	1	2575	2	Y	-0-					136
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	147	1	2619	2	Y	1					137
							1	9									
01	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	126	1	2415	2	Y	-0-	137	1			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
08	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	134	1	2532	2	Y	-0-					-0-
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2300	2	Y	-0-					-0-
10	2976 X	2584	-0-	-392	-0-	130	1	2454	2	Y	-0-					-0-
11	2880 X	2791	-0-	-89	-0-	149	1	2642	2	Y	-0-					-0-
12	2945 X	2560	-0-	-385	-0-	136	1	2423	2	Y	1					1
						1	9									
01	2666 X	2471	-0-	-195	-0-	123	1	2348	2	Y	-0-					1

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

08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1954	2	Y	-0-					-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	99	1	1887	2	Y	-0-					-0-
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	104	1	1952	2	Y	-0-					-0-
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					-0-
12	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	108	1	1929	2	Y	-0-					-0-
01	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	99	1	1891	2	Y	-0-					-0-

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

08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	144	1	2727	2	Y	-0-					-0-
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	129	1	2473	2	Y	-0-					-0-
10	2325 N	2072	-0-	-253	-0-	104	1	1968	2	Y	-0-					-0-
11	2640 N	2495	-0-	-145	-0-	133	1	2362	2	Y	-0-					-0-
12	2697 N	2480	-0-	-217	-0-	131	1	2349	2	Y	-0-					-0-
01	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	93	1	1782	2	Y	65					65
						72	9									

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

08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	2	Y	-0-					-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	64	1	1208	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	65	1	1153	2	Y	-0-					-0-
12	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	67	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-					-0-

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

08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
10	930 N	748	-0-	-182	-0-	38	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	674	-0-	-166	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	623	-0-	-152	-0-	33	1	589	2	Y	1					1
						1	9									
01	744 N	628	-0-	-116	-0-	31	1	597	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	886	-0-	-75	-0-	45	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	45	1	807	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	44	1	795	2	Y	1					1
						1	9									
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	41	1	782	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	135	1	2030	2	Y	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	119	1	2053	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	105	1	1972	2	Y	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	112	1	1996	2	Y	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	112	1	2007	2	Y	1					1
							1	9									
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	-0-					1

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

08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	140	1	2060	2	Y	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	113	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	103	1	1944	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	105	1	1860	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	105	1	1877	2	Y	1					1
							1	9									
01	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	96	1	1837	2	Y	-0-					1

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

08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	104	1	1961	2	Y	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	130	1	2481	2	Y	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	122	1	2293	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	104	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	91	1	1635	2	Y	1					1
							1	9									
01	2263	N	1579	-0-	-684	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-					1

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	176	1	3337	2	N	-0-					120
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	162	1	3095	2	N	-0-					120
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	177	1	3344	2	N	64					184
							70	9									
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	168	1	2980	2	N	25					209
							28	9									
12	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	136	1	2429	2	N	22					231
							24	9									
*01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	162	1	3091	2	N	56	172	1			115
							62	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	206	1	3901	2	Y	3					28
							3	9									
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	178	1	3405	2	Y	6					34
							7	9									
10	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	180	1	3389	2	Y	-0-					34
11	3960	X	3256	-0-	-704	-0-	174	1	3082	2	Y	-0-					34
12	4092	X	3755	-0-	-337	-0-	199	1	3555	2	Y	1					35
							1	9									
01	4092	X	3973	-0-	-119	-0-	197	1	3776	2	Y	-0-	35	1			-0-

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

08	6510	X	5936	-0-	-574	-0-	298	1	5638	2	N	-0-					119
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	318	1	6082	2	N	-0-					119
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	330	1	6213	2	N	-0-					119
11	5730	X	5726	-0-	-4	-0-	305	1	5421	2	N	-0-					119
12	6603	X	4849	-0-	-1754	-0-	257	1	4592	2	N	-0-					119
01	6603	X	6361	-0-	-242	-0-	316	1	6045	2	N	-0-					119

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

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	17	1	301	2	Y	1					1
							1	9									
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					1

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

08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	201	1	3794	2	N	-0-					-0-
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	167	1	3200	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	132	1	2482	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1219	-0-	-1451	-0-	65	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2412	-0-	-347	-0-	128	1	2284	2	N	-0-					-0-
*01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	177	1	3385	2	N	-0-					-0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

08	2666	N	1798	-0-	-868	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1914	-0-	1914	1914	1914	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	1914					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	1914					N	-0-					-0-
*12	800	N	-0-	-0-	-800	1114					N	-0-					-0-
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	26	-0-	-1324	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	496	N	42	-0-	-454	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					15
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					15
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					15
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					15
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					15

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

08	3875	X	1706	-0-	-2169	-0-	1706	2			N	-0-					125
09	3750	X	1295	-0-	-2455	-0-	1295	2			N	-0-					125
10	2046	X	1138	-0-	-908	-0-	1138	2			N	-0-					125
11	1980	X	744	-0-	-1236	-0-	744	2			N	-0-					125
12	2046	X	1898	-0-	-148	-0-	1898	2			N	-0-					125
*01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					125

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5642	X	4918	-0-	-724	-0-	4918	2			N	-0-					37
09	5460	X	4872	-0-	-588	-0-	4872	2			N	-0-					37
10	5270	X	4656	-0-	-614	-0-	4656	2			N	-0-					37
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					37
12	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					37
*01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					37

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					65
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					65
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					65
11	1080	N	92	-0-	-988	-0-	92	2			N	-0-					65
12	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-					65
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					65

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	9114	-0-	6014	6014	9114	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7373	-0-	4373	10387	7372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	5380	-0-	2280	12667	5380	2			N	-0-					-0-
11	14017	X	1350	-0-	-12667	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	676	-0-	-874	-0-	676	2			N	-0-					-0-

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

08	4681	X	3907	-0-	-774	-0-	3907	2			N	-0-					103
09	4530	X	4085	-0-	-445	-0-	4085	2			N	-0-					103
10	4526	X	3952	-0-	-574	-0-	3952	2			N	-0-					103
11	4200	X	2571	-0-	-1629	-0-	2571	2			N	-0-					103
12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	2	1	9	N	1	1	8			103
*01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4705	2	1	9	N	1	1	8			103

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

08	3348	X	1836	-0-	-1512	-0-	1836	2			N	-0-					28
09	3240	X	465	-0-	-2775	-0-	465	2			N	-0-					28
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3654	2	1	9	N	1	1	8			28
11	3030	X	1097	-0-	-1933	-0-	1068	2	29	9	N	26	26	8			28
12	3131	X	2364	-0-	-767	-0-	2364	2			N	-0-					28
01	3348	X	2350	-0-	-998	-0-	2349	2	1	9	N	1	1	8			28

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

08	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	453	-0-	-1077	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	594	-0-	-987	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	313	-0-	-710	-0-	313	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	6076	X	4837	-0-	-1239	-0-	4837	2			N	-0-					22
09	5880	X	5397	-0-	-483	-0-	5397	2			N	-0-					22
10	5797	X	5694	-0-	-103	-0-	5694	2			N	-0-					22
11	5340	X	5226	-0-	-114	-0-	5226	2			N	-0-					22
12	5580	X	4254	-0-	-1326	-0-	4254	2			N	-0-					22
01	5704	X	4332	-0-	-1372	-0-	4332	2			N	-0-					22

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

08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					37
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					37
10	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					37
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					37
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	8			37
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					57
09	2760 X	2002	-0-	-758	-0-	2002	2			N	-0-					57
10	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	2617	2			N	-0-					57
11	3090 X	2140	-0-	-950	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8			57
12	3193 X	1973	-0-	-1220	-0-	1973	2			N	-0-					57
01	3193 X	2108	-0-	-1085	-0-	2108	2			N	-0-					57

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

08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					20
09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					20
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					20
11	3840 X	3274	-0-	-566	-0-	3274	2			N	-0-					20
12	3968 X	3702	-0-	-266	-0-	3702	2			N	-0-					20
*01	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					20

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

08	1054 N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					42
09	1290 N	717	-0-	-573	-0-	717	2			N	-0-					42
10	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					42
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	5	5	8			42
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					42
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					42

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

08	3627 X	3155	-0-	-472	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	2946	-0-	-564	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	2865	-0-	-638	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
12	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2935	-0-	-227	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

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

08	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					33
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					33
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					33
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					33
12	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					33
01	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					33

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

08	74772 X	65092	-0-	-9680	-0-	65092	2			N	-0-					148
09	72360 X	61787	-0-	-10573	-0-	61787	2			N	-0-					148
10	74772 X	57358	-0-	-17414	-0-	57358	2			N	-0-					148
11	63780 X	58171	-0-	-5609	-0-	58171	2			N	-0-					148
12	65906 X	53492	-0-	-12414	-0-	53492	2			N	-0-					148
01	65100 X	48085	-0-	-17015	-0-	48084	2	1	9	N	1	1	8			148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2105	-0-	-313	-0-	2105	2			N	-0-					43
09	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	2114	2			N	-0-					43
10	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					43
11	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	2026	2			N	-0-					43
12	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			N	-0-					43
*01	2645	N	2450	-0-	-195	-0-	2450	2			N	-0-					43

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

08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					242
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					242
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					242
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					242
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					242
*01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					242

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

08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					7
09	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2			N	-0-					7
10	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-					7
11	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	1493	2			N	-0-					7
12	1674	N	1173	-0-	-501	-0-	1173	2			N	-0-					7
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					7

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

08	3193	X	883	-0-	-2310	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	969	-0-	-2121	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2262	-0-	-1179	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1347	-0-	-1983	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2574	-0-	-867	-0-	2573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

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

08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					10
09	840	N	107	-0-	-733	-0-	107	2			N	-0-					10
10	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	2			N	-0-					10
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					10
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					10
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					10

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

08	7347	X	5914	-0-	-1433	-0-	5914	2			N	-0-					57
09	7110	X	5016	-0-	-2094	-0-	5016	2			N	-0-					57
10	7347	X	5115	-0-	-2232	-0-	5115	2			N	-0-					57
11	6330	X	4508	-0-	-1822	-0-	4508	2			N	-0-					57
12	6541	X	5684	-0-	-857	-0-	5684	2			N	-0-					57
01	5921	X	5842	-0-	-79	-0-	5842	2			N	-0-					57

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

08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					95
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					95
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					95
11	870	N	136	-0-	-734	-0-	136	2			N	-0-					95
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					95
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					95

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - PLUGGED 06/13/16

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

08	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			53
09	3000 N	3006	-0-	6	6	3006	2		N	-0-			53
10	2976 N	556	-0-	-2420	-0-	556	2		N	-0-			53
11	2790 N	486	-0-	-2304	-0-	486	2		N	-0-			53
12	3038 N	968	-0-	-2070	-0-	968	2		N	-0-			53
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			53

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

08	46283 X	46063	-0-	-220	-0-	46063	2		N	-0-			103
09	45240 X	42653	-0-	-2587	-0-	42653	2		N	-0-			103
10	46748 X	34609	-0-	-12139	-0-	34609	2		N	-0-			103
11	45240 X	30039	-0-	-15201	-0-	30039	2		N	-0-			103
12	46066 X	36709	-0-	-9357	-0-	36709	2		N	-0-			103
01	46066 X	33325	-0-	-12741	-0-	33325	2		N	-0-			103

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

08	121861 X	97227	-0-	-24634	-0-	97227	2		N	-0-			185
09	117930 X	84352	-0-	-33578	-0-	84352	2		N	-0-			185
10	121861 X	90428	-0-	-31433	-0-	90428	2		N	-0-			185
11	102420 X	76300	-0-	-26120	-0-	76300	2		N	-0-			185
12	99665 X	85526	-0-	-14139	-0-	85526	2		N	-0-			185
01	97216 X	74139	-0-	-23077	-0-	74139	2		N	-0-			185

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

08	137578 X	128704	-0-	-8874	-0-	128704	2		N	-0-			48
09	133140 X	120749	-0-	-12391	-0-	120749	2		N	-0-			48
10	137578 X	123003	-0-	-14575	-0-	123003	2		N	-0-			48
11	129300 X	105113	-0-	-24187	-0-	105112	2	1 9	N	1	1 8		48
12	128712 X	111243	-0-	-17469	-0-	111243	2		N	-0-			48
01	128712 X	113239	-0-	-15473	-0-	113239	2		N	-0-			48

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2760	-0-	-92	-0-	2760	2			N	-0-					10
09	2820	N	2715	-0-	-105	-0-	2715	2			N	-0-					10
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					10
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					10
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					10
*01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					10

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

08	127038	X	114444	-0-	-12594	-0-	114444	2			N	-0-					160
09	122940	X	108777	-0-	-14163	-0-	108777	2			N	-0-					160
10	118544	X	104534	-0-	-14010	-0-	104534	2			N	-0-					160
11	114720	X	99226	-0-	-15494	-0-	99226	2			N	-0-					160
12	117056	X	97766	-0-	-19290	-0-	97766	2			N	-0-					160
01	114452	X	82679	-0-	-31773	-0-	82679	2			N	-0-					160

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

08	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1762	-0-	-158	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

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

08	1550	N	761	-0-	-789	-0-	761	2			N	-0-					6
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					6
10	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	2			N	-0-					6
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					6
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					6
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					6

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					50
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					50
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					50
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					50
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					50
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			109
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			109
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-			109
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-			109
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			109
01	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-			109

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

08	14384	X	13820	-0-	-564	-0-	321	1	13499	2	N	-0-			-0-
09	13830	X	13200	-0-	-630	-0-	303	1	12897	2	N	-0-			-0-
10	14136	X	11801	-0-	-2335	-0-	506	1	11295	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	13290	-0-	-360	-0-	481	1	12809	2	N	-0-			-0-
12	14074	X	13269	-0-	-805	-0-	462	1	12807	2	N	-0-			-0-
01	13826	X	11842	-0-	-1984	-0-	273	1	11569	2	N	-0-			-0-

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

08	1395	X	139	-0-	-1256	-0-	9	1	130	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	20	-0-	-1330	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	27	-0-	-1368	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	15	-0-	-1335	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436

08	2046	X	1250	-0-	-796	-0-	78	1	1172	2	N	-0-			-0-
09	1650	X	701	-0-	-949	-0-	40	1	661	2	N	-0-			-0-
10	1705	X	1118	-0-	-587	-0-	59	1	1059	2	N	-0-			-0-
11	1560	X	611	-0-	-949	-0-	34	1	577	2	N	-0-			-0-
12	1395	X	780	-0-	-615	-0-	43	1	737	2	N	-0-			-0-
01	1240	X	576	-0-	-664	-0-	34	1	542	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	21	-0-	21	23	21	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	9	-0-	9	32	9	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	28	-0-	28	60	1	1	27	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	62	-0-	62	122	2	1	60	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	10	-0-	10	132	10	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	15	-0-	15	147	15	2			N	-0-			-0-

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

08	217 N	108	-0-	-109	-0-	2	1	106	2	Y	-0-			28
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	Y	-0-			28
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	5	1	264	2	Y	-0-			28
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	-0-			28
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	-0-			28
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	Y	-0-			28

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

08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	52	1	2363	2	Y	-0-			25
09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	44	1	2504	2	Y	-0-			25
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	34	1	1708	2	Y	-0-			25
11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	47	1	2452	2	Y	-0-			25
*12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	54	1	2538	2	Y	-0-			25
*01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	41	1	2447	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

08	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-			-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
11	360 N	184	-0-	-176	-0-	184	2			N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	240932 X	231523	-0-	-9409	-0-	231523	2			N	-0-			-0-
09	231300 X	222342	-0-	-8958	-0-	222342	2			N	-0-			-0-
10	234825 X	233242	-0-	-1583	-0-	233242	2			N	-0-			-0-
11	227250 X	217924	-0-	-9326	-0-	217924	2			N	-0-			-0-
*12	232903 X	222380	-0-	-10523	-0-	222380	2			N	-0-			-0-
01	233244 X	219362	-0-	-13882	-0-	219362	2			N	-0-			-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

08	DLQ G-10	1821	-0-	1821	24097	168	1	1653	2	Y	-0-			-0-
09	27321 X	3224	-0-	-24097	-0-	190	1	3034	2	Y	-0-			-0-
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	185	1	2629	2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	2320	-0-	-500	-0-	2320	2			Y	-0-			-0-
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3120	-0-	3120	15320	287	1	2833	2	Y	-0-					-0-
09	19484 X	4164	-0-	-15320	-0-	246	1	3918	2	Y	-0-					-0-
10	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	265	1	3760	2	Y	-0-					-0-
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	3417	-0-	3417	21598	315	1	3102	2	Y	-0-					-0-
09	25116 X	3518	-0-	-21598	-0-	208	1	3310	2	Y	-0-					-0-
10	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	174	1	2471	2	Y	-0-					-0-
11	5340 X	3172	-0-	-2168	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	344	-0-	344	2758	32	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	3210 X	452	-0-	-2758	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	570 X	333	-0-	-237	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	3168	-0-	3168	25696	292	1	2876	2	Y	-0-					-0-
09	27171 X	1475	-0-	-25696	-0-	87	1	1388	2	Y	-0-					-0-
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	201	1	2849	2	Y	-0-					-0-
11	4560 X	1751	-0-	-2809	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	1098	-0-	1098	10778	101	1	997	2	Y	-0-					-0-
09	12416 X	1638	-0-	-10778	-0-	97	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	103	1	1463	2	Y	-0-					-0-
11	1530 X	1305	-0-	-225	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	2583	-0-	2583	26121	238	1	2345	2	Y	-0-					-0-
09	30184 X	4063	-0-	-26121	-0-	240	1	3823	2	Y	-0-					-0-
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	248	1	3516	2	Y	-0-					-0-
11	3990 X	3150	-0-	-840	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	779	-0-	779	7310	72	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	8741 X	1431	-0-	-7310	-0-	84	1	1347	2	Y	-0-					-0-
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	67	1	954	2	Y	-0-					-0-
11	1170 X	907	-0-	-263	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	3033	-0-	3033	32025	279	1	2754	2	Y	-0-					-0-
09	35403 X	3378	-0-	-32025	-0-	199	1	3179	2	Y	-0-					-0-
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	218	1	3096	2	Y	-0-					-0-
11	5190 X	2849	-0-	-2341	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	839	-0-	839	14024	77	1	762	2	Y	-0-					-0-
09	15380 X	1356	-0-	-14024	-0-	80	1	1276	2	Y	-0-					-0-
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	210	1	2982	2	Y	-0-					-0-
11	1980 X	1699	-0-	-281	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
12	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	1837	-0-	1837	21888	169	1	1668	2	Y	-0-					-0-
09	24137 X	2249	-0-	-21888	-0-	133	1	2116	2	Y	-0-					-0-
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	129	1	1830	2	Y	-0-					-0-
11	3120 X	1612	-0-	-1508	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	3577	-0-	3577	33805	329	1	3248	2	Y	-0-					-0-
09	39850 X	6045	-0-	-33805	-0-	357	1	5688	2	Y	-0-					-0-
10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	386	1	5475	2	Y	-0-					-0-
11	5310 X	4636	-0-	-674	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3737	-0-	3737	33642	344	1	3393	2	Y	-0-			-0-
09	38323 X	4681	-0-	-33642	-0-	276	1	4405	2	Y	-0-			-0-
10	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	276	1	3910	2	Y	-0-			-0-
11	5940 X	659	-0-	-5281	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
12	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			-0-

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

08	DLQ G-10	1520	-0-	1520	13368	140	1	1380	2	Y	-0-			-0-
09	16044 X	2676	-0-	-13368	-0-	158	1	2518	2	Y	-0-			-0-
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	2	Y	-0-			-0-
11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-			-0-
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

08	DLQ G-10	3104	-0-	3104	32422	286	1	2818	2	Y	-0-			-0-
09	38954 X	6532	-0-	-32422	-0-	385	1	6147	2	Y	-0-			-0-
10	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	361	1	5126	2	Y	-0-			-0-
11	4560 X	3682	-0-	-878	-0-	3682	2			Y	-0-			-0-
12	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

08	DLQ G-10	1827	-0-	1827	17972	168	1	1659	2	Y	-0-			-0-
09	20636 X	2664	-0-	-17972	-0-	157	1	2507	2	Y	-0-			-0-
10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	1585	-0-	-1355	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-
12	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

08	DLQ G-10	4587	-0-	4587	25865	4587	2			Y	-0-			-0-
09	29910 X	4045	-0-	-25865	-0-	4045	2			Y	-0-			-0-
10	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-			-0-
11	4050 X	3249	-0-	-801	-0-	3249	2			Y	-0-			-0-
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3775	-0-	3775	28589	3775	2			Y	-0-			-0-
09	33090 X	4501	-0-	-28589	-0-	4501	2			Y	-0-			-0-
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-			-0-
11	4170 X	3483	-0-	-687	-0-	3483	2			Y	-0-			-0-
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

08	DLQ G-10	975	-0-	975	10125	90	1	885	2	Y	-0-			-0-
09	11570 X	1445	-0-	-10125	-0-	85	1	1360	2	Y	-0-			-0-
10	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963	2	Y	-0-			-0-
11	1350 X	958	-0-	-392	-0-	958	2			Y	-0-			-0-
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

08	DLQ G-10	2400	-0-	2400	25135	2400	2			Y	-0-			-0-
09	25276 X	141	-0-	-25135	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

08	1891 X	754	-0-	-1137	-0-	754	2			N	-0-			-0-
09	1320 X	622	-0-	-698	-0-	622	2			N	-0-			-0-
10	1364 X	762	-0-	-602	-0-	762	2			N	-0-			-0-
11	1320 X	602	-0-	-718	-0-	602	2			N	-0-			-0-
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
*01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			-0-

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

08	2232 N	1889	-0-	-343	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
09	2040 N	1815	-0-	-225	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
10	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1443	-0-	-387	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
*01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	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

08	2914 X	2596	-0-	-318	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
09	2760 X	2426	-0-	-334	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
10	2852 X	2528	-0-	-324	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
11	2520 N	2346	-0-	-174	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
12	2511 N	2357	-0-	-154	-0-	2357	2			N	-0-			-0-
01	2542 N	2263	-0-	-279	-0-	2263	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

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

08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5242	-0-	2242	2242	5242	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5220	-0-	2120	4362	5220	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4316	-0-	1216	5578	4316	2			N	-0-					-0-

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

08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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

08	4960	X	2475	-0-	-2485	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	2515	-0-	-2285	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2165	-0-	-1059	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2664	-0-	-456	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978

08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	558	N	125	-0-	-433	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	131	-0-	-1219	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	713	N	194	-0-	-519	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

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

08	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

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

08	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-					-0-

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

08	6510	X	4767	-0-	-1743	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6210	-0-	-300	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4434	-0-	-1866	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6474	-0-	-36	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
*01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-

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

08	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2204	-0-	-376	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	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

08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

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

08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5568	-0-	2568	2568	5568	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2981	-0-	-119	2449	2981	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1405	-0-	-1595	854	1405	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1221	-0-	-1848	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1070	-0-	-1999	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

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

08	3875	X	3018	-0-	-857	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3287	-0-	-463	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
*01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

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

08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
*01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2737	-0-	-503	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2955	-0-	-393	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

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

08	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2280	-0-	-990	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3908	-0-	-401	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

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

08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3877	-0-	-83	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3555	-0-	-537	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4015	-0-	-77	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

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

08	1333	N	811	-0-	-522	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	373	-0-	-917	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6421	-0-	3421	3421	6421	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4804	-0-	1704	5125	4804	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4713	-0-	1613	6738	4713	2			N	-0-					-0-

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

08	7378	X	6023	-0-	-1355	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5585	-0-	-1555	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5718	-0-	-1660	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6376	-0-	-374	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
*01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

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

08	6138	X	5661	-0-	-477	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5070	-0-	-720	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5515	-0-	-468	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	2834	-0-	-2956	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4626	-0-	-1109	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2992	-0-	-2681	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

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

08	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
*01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2189	-0-	-1004	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2712	-0-	-678	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2082	-0-	-1421	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2154	-0-	-1236	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1584	-0-	-1206	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

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

08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2354	-0-	-76	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1669	-0-	-842	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

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

08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	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

08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-

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

08	8153	X	6951	-0-	-1202	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7478	-0-	-412	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7541	-0-	-612	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7430	-0-	-460	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7766	-0-	-201	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7445	-0-	-274	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

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

08	5022	X	4822	-0-	-200	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4642	-0-	-158	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4157	-0-	-643	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4082	-0-	-754	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

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

08	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1139	-0-	-566	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

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

08	3565	X	2827	-0-	-738	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2209	-0-	-1151	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

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

08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2351	-0-	-1489	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3102	-0-	-866	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

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

08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

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

08	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2660	-0-	-719	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2831	-0-	-486	-0-	2831	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

08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1796	-0-	-334	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1634	-0-	-567	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

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

08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	713	-0-	-1417	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	44	-0-	-1010	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-

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

08	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	414	-0-	-826	-0-	414	2			N	-0-					-0-

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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

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

08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
09	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4037	-0-	-1543	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4397	-0-	-2051	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

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

08	4495	X	3621	-0-	-874	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3559	-0-	-791	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3644	-0-	-556	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
*01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

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

08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4101	-0-	-9	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3720	-0-	-527	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7812 X	6265	-0-	-1547	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
09	7560 X	7321	-0-	-239	-0-	7321	2		N	-0-			-0-
10	7812 X	5600	-0-	-2212	-0-	5600	2		N	-0-			-0-
11	7560 X	6081	-0-	-1479	-0-	6081	2		N	-0-			-0-
12	7812 X	6727	-0-	-1085	-0-	6727	2		N	-0-			-0-
01	7564 X	6142	-0-	-1422	-0-	6142	2		N	-0-			-0-

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

08	5115 X	4195	-0-	-920	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
09	4950 X	3711	-0-	-1239	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
10	5115 X	1707	-0-	-3408	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	1341	-0-	-3609	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4152	-0-	-963	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
*01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		N	-0-			-0-

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

08	3999 X	2815	-0-	-1184	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	2654	-0-	-1216	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2564	-0-	-257	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2451	-0-	-279	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2386	-0-	-435	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2661	-0-	-160	-0-	2661	2		N	-0-			-0-

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

08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
*01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-

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

08	2418 N	2228	-0-	-190	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
12	2542 N	2373	-0-	-169	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	1953	-0-	-434	-0-	1953	2		N	-0-			-0-

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

08	4030 X	2561	-0-	-1469	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
09	3900 X	2004	-0-	-1896	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	2268	-0-	-1762	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	2174	-0-	-1516	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
*01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	372	N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

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

08	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

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

08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

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

08	3100	N	3372	-0-	272	420	3372	2			N	-0-					-0-
09	3895	X	3475	-0-	-420	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1746	-0-	-894	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

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

08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	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

08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

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

08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5253	-0-	-234	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4709	-0-	-601	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4407	-0-	-1080	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
*01	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

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

08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	1919	-0-	-375	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	2322	-0-	-78	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
*01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

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

08	3689 X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	2857	-0-	-713	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3067	-0-	-622	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

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

08	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
10	6448 X	6424	-0-	-24	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
11	6450 X	6312	-0-	-138	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	6218	-0-	-447	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	6665 X	4467	-0-	-2198	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

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

08	4433 X	4254	-0-	-179	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	4048	-0-	-212	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	3567	-0-	-835	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	4035	-0-	-75	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	4129	-0-	-118	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	3876	-0-	-371	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	193	-0-	-1037	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	7	-0-	-1264	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	170	-0-	-1060	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	5054	-0-	1954	1954	5054	2			N	-0-					-0-
*01	3100 N	8027	-0-	4927	6881	8027	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

08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	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

08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2225	-0-	-295	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2003	-0-	-663	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	2254	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

08	3100	N	13477	-0-	10377	10377	13477	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6753	-0-	3753	14130	6753	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4363	-0-	1263	15393	4363	2			N	-0-					-0-
11	21704	X	6311	-0-	-15393	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
*01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	1750	-0-	-950	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1676	-0-	-804	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

08	3100	N	3312	-0-	212	407	3312	2			N	-0-					-0-
09	3250	X	2843	-0-	-407	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2199	-0-	-839	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1941	-0-	-1097	-0-	1941	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

08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
*01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	877	-0-	-353	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	823	-0-	-257	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	191	-0-	-2179	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	837	N	441	-0-	-396	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	930	N	595	-0-	-335	-0-	595	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

08	6169	X	5937	-0-	-232	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5568	-0-	-601	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5628	-0-	-192	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5311	-0-	-920	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	3262	-0-	-2969	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
*01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4350	-0-	-1170	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4459	-0-	-1245	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4823	-0-	-697	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4849	-0-	-855	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4479	-0-	-1225	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4650	-0-	-120	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4349	-0-	-580	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

08	2990	N	2942	-0-	-48	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	2910	N	2214	-0-	-696	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1519	-0-	-1488	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1678	-0-	-1267	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

08	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
10	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
*01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
*01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

08	8515 X	3773	-0-	-4742	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
*01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

08	7347 X	7083	-0-	-264	-0-	7083	2		N	-0-			-0-
09	7110 X	2015	-0-	-5095	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
10	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2		N	-0-			-0-
11	7110 X	6837	-0-	-273	-0-	6837	2		N	-0-			-0-
12	7347 X	6434	-0-	-913	-0-	6434	2		N	-0-			-0-
01	7347 X	259	-0-	-7088	-0-	259	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

08	3782 X	3724	-0-	-58	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3455	-0-	-296	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3177	-0-	-605	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3235	-0-	-547	-0-	3235	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

08	2759 X	2537	-0-	-222	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
09	2670 X	2429	-0-	-241	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2397	-0-	-333	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2613	-0-	-208	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
01	2542 X	1958	-0-	-584	-0-	1958	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

08	1984	N	763	-0-	-1221	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	837	N	569	-0-	-268	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

08	3906	X	3070	-0-	-836	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2797	-0-	-983	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2408	-0-	-1498	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4085	-0-	-235	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3703	-0-	-617	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4052	-0-	-412	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
*01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
*01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

08	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	461	-0-	-1879	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1844	-0-	-1194	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2124	-0-	-914	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					111
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					111
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					111
11	3600	X	2823	-0-	-777	-0-	2823	2			N	-0-					111
12	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3469	2			N	-0-					111
01	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	3670	2			N	-0-					111

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	2869	-0-	-386	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	1995	-0-	-1260	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
*01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

08	6107 X	6005	-0-	-102	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
09	5910 X	5389	-0-	-521	-0-	5389	2		N	-0-			-0-
10	6107 X	5374	-0-	-733	-0-	5374	2		N	-0-			-0-
11	5910 X	5193	-0-	-717	-0-	5193	2		N	-0-			-0-
12	6107 X	2613	-0-	-3494	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
01	6014 X	1868	-0-	-4146	-0-	1868	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

08	5704 X	4779	-0-	-925	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
09	5520 X	4435	-0-	-1085	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
10	5704 X	5192	-0-	-512	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
11	5490 X	4220	-0-	-1270	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
12	5673 X	4922	-0-	-751	-0-	4922	2		N	-0-			-0-
01	5177 X	3927	-0-	-1250	-0-	3927	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

08	6355 X	6119	-0-	-236	-0-	6119	2		N	-0-			-0-
09	6150 X	5894	-0-	-256	-0-	5894	2		N	-0-			-0-
10	6355 X	5648	-0-	-707	-0-	5648	2		N	-0-			-0-
11	6150 X	5494	-0-	-656	-0-	5494	2		N	-0-			-0-
12	6200 X	5949	-0-	-251	-0-	5949	2		N	-0-			-0-
01	6107 X	5583	-0-	-524	-0-	5583	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
10	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
*01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

08	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2		N	-0-			-0-
09	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2		N	-0-			-0-
10	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2		N	-0-			-0-
11	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
12	2046 X	1747	-0-	-299	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
*01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

08	2325 X	2244	-0-	-81	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
09	2250 X	2107	-0-	-143	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
10	2325 X	2275	-0-	-50	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	1893	-0-	-297	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
12	2263 X	1987	-0-	-276	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
01	2263 X	1268	-0-	-995	-0-	1268	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1206	-0-	-809	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1543	-0-	-407	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1974	-0-	-41	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

08	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	730	-0-	-2270	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1225	-0-	-1875	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

08	1798	X	1474	-0-	-324	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1440	-0-	-300	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1610	-0-	-70	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4487	-0-	-411	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3952	-0-	-788	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3154	-0-	-1372	-0-	3154	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

08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	950	-0-	-352	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1487	-0-	-1706	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	3834	2			N	-0-					25
09	4350	X	3926	-0-	-424	-0-	3876	2	50	9	N	45					70
10	4495	X	3207	-0-	-1288	-0-	3207	2			N	-0-					70
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					70
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					70
01	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-					70

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3746	-0-	-754	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	2865	-0-	-1785	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	4337	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2200	-0-	-621	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2211	-0-	-519	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
*01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
*01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

08	899	X	529	-0-	-370	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	870	X	625	-0-	-245	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	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

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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

08	1581	N	954	-0-	-627	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*01	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	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
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	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
08	4836	X	4233	-0-	-603	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4182	-0-	-530	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3353	-0-	-1207	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3633	-0-	-614	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3641	-0-	-606	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	1503	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
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

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
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	870	N	559	-0-	-311	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1685	-0-	-392	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

08	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2710	-0-	-1227	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	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

08	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	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

08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	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

08	5239	X	5170	-0-	-69	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4680	-0-	-559	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4749	-0-	-321	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4324	-0-	-915	-0-	4324	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

08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3166	-0-	-104	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
*01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3048	-0-	-222	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

08	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

08	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

08	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2345	-0-	-535	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2491	-0-	-389	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
*01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	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

08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
*01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

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

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*01	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

08	3751 X	3197	-0-	-554	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3359	-0-	-271	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	2664	-0-	-808	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

08	3658 X	2852	-0-	-806	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	2720	-0-	-730	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	2748	-0-	-693	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2383	-0-	-857	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2308	-0-	-978	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2266	-0-	-586	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
*01	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

08	3038 X	2496	-0-	-542	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2799	-0-	-111	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-			-0-
11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2		N	-0-			-0-
12	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2		N	-0-			-0-
*01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

08	2573 N	2540	-0-	-33	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
09	2940 X	2784	-0-	-156	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
11	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
12	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
*01	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
09	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
10	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2		N	-0-			-0-
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2		N	-0-			-0-
12	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
*01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

08	3906 X	2074	-0-	-1832	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
*01	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	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

08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
09	2460 N	2289	-0-	-171	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
01	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
11	2160 N	2121	-0-	-39	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
*01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

08	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
09	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
12	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
*01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170 N	2059	-0-	-111	-0-	2059	2			N	-0-					19
09	2010 N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					19
10	3100 N	4427	-0-	1327	1327	4261	2	166	9	N	151					170
11	3000 N	2977	-0-	-23	1304	2957	2	20	9	N	18	176	1			12
12	3100 N	2573	-0-	-527	777	2573	2			N	-0-					12
*01	3145 X	2368	-0-	-777	-0-	2368	2			N	-0-					12

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

08	2821 X	2045	-0-	-776	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	1886	-0-	-394	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	2201 X	1653	-0-	-548	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	2130 X	1664	-0-	-466	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	2201 X	1777	-0-	-424	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	2046 X	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
*01	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	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

08	1860 N	1245	-0-	-615	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1429	-0-	-341	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

08	2356 N	2166	-0-	-190	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	1999	-0-	-326	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1736	-0-	-364	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	1886	-0-	-346	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
*01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

08	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1899	-0-	-351	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1810	-0-	-290	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

08	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3315	-0-	-195	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2551	-0-	-425	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2321	-0-	-559	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	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 #: 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
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	918	-0-	-192	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	777	-0-	-308	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

08	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1237	-0-	-293	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

08	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

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

08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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

08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3336	-0-	-539	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3142	-0-	-608	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2376	-0-	-1499	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2261	-0-	-1614	-0-	2261	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
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

08	2108 N	1755	-0-	-353	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	2040 N	1716	-0-	-324	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	330 N	87	-0-	-243	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	341 N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	341 N	111	-0-	-230	-0-	111	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

08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2211	-0-	-83	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

08	5704 X	5126	-0-	-578	-0-	5126	2			N	-0-					72
09	5190 X	5009	-0-	-181	-0-	5009	2			N	-0-					72
10	5363 X	5315	-0-	-48	-0-	5315	2			N	-0-					72
11	5190 X	4577	-0-	-613	-0-	4577	2			N	-0-					72
12	5177 X	4647	-0-	-530	-0-	4515	2	132	9	N	120					192
01	5301 X	3407	-0-	-1894	-0-	3407	2			N	-0-					192

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

08	1736 X	1154	-0-	-582	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1680 X	1109	-0-	-571	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1922 X	964	-0-	-958	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	1860 X	1594	-0-	-266	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1922 X	1630	-0-	-292	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*01	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	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 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
11	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
*01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

08	2015 N	1658	-0-	-357	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	3206	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

08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	1710 N	1361	-0-	-349	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

08	2945 X	2566	-0-	-379	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2474	-0-	-376	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	1777	-0-	-1044	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	1143	-0-	-1467	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	1090	-0-	-1514	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	1648	-0-	-925	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

08	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1837	-0-	-53	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1783	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

08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	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
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2139 N	1703	-0-	-436	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	2280 N	2242	-0-	-38	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	1082	-0-	-1274	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	957	-0-	-748	-0-	957	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3250	-0-	150	150	3250	2			N	-0-					-0-
11	2943 N	2793	-0-	-150	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

08	7037 X	6416	-0-	-621	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
09	6810 X	5446	-0-	-1364	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	7037 X	5453	-0-	-1584	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
11	6240 X	5447	-0-	-793	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
12	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	4306	-0-	-2111	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

08	3046 N	2922	-0-	-124	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2810	-0-	-70	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2536	-0-	-344	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2681	-0-	-295	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

08	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
*01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	2130 N	1414	-0-	-716	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1798	-0-	-332	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	1408	-0-	-886	-0-	1408	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
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

08	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3576	-0-	-774	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2737	-0-	-1262	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	1833	-0-	-2383	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1733	-0-	-1057	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

08	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3056	-0-	-354	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3072	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
08	3100 X	2281	-0-	-819	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
09	3000 X	2214	-0-	-786	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
10	3100 X	2466	-0-	-634	-0-	2466 2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2281	-0-	-719	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-			-0-
01	2480 X	2313	-0-	-167	-0-	2313 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

08	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623 2		N	-0-			-0-
09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495 2		N	-0-			-0-
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617 2		N	-0-			-0-
11	5010 X	4470	-0-	-540	-0-	4470 2		N	-0-			-0-
12	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172 2		N	-0-			-0-
*01	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-			-0-
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-			-0-
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-			-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
*01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-			-0-
10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 2		N	-0-			-0-
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2		N	-0-			-0-
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2		N	-0-			-0-
*01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

08	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1235	-0-	-315	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1063	-0-	-347	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	917	-0-	-323	-0-	917 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
01	992 N	780	-0-	-212	-0-	780 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
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

08	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3586	-0-	-434	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3210	-0-	-944	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3196	-0-	-824	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3239	-0-	-481	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4268	-0-	-112	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4362	-0-	-164	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4210	-0-	-316	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	806	N	323	-0-	-483	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

08	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2208	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

08	1922	X	1584	-0-	-338	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1311	-0-	-279	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1129	-0-	-576	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1542	-0-	-163	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*01	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	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
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

08	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3756	-0-	-57	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3083	-0-	-761	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
*01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	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

08	1271	N	468	-0-	-803	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	775	N	251	-0-	-524	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
*01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	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
08	2573	N	1164	-0-	-1409	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	732	-0-	-1428	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	638	-0-	-881	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	936	-0-	-242	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
*01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	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

08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
*01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

08	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	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

08	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2595	-0-	-75	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2457	-0-	-213	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4783	-0-	1683	1683	4783	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	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
08	3317 X	2685	-0-	-632	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
09	3210 X	2576	-0-	-634	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
10	2666 X	2055	-0-	-611	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
11	2610 X	2194	-0-	-416	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	2224	-0-	-473	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	1834	-0-	-863	-0-	1834	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

08	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
*01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3165	-0-	165	165	3165	2		N	-0-			-0-
10	2261 N	2096	-0-	-165	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
12	465 X	417	-0-	-48	-0-	417	2		N	-0-			-0-
01	465 X	234	-0-	-231	-0-	234	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

08	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2		N	-0-			-0-
09	6300 X	6265	-0-	-35	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
10	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2		N	-0-			-0-
11	6300 X	6182	-0-	-118	-0-	6182	2		N	-0-			-0-
12	6510 X	6288	-0-	-222	-0-	6288	2		N	-0-			-0-
01	6510 X	6293	-0-	-217	-0-	6293	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
12	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
*01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

08	3193 X	1698	-0-	-1495	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
09	3090 X	1107	-0-	-1983	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	1295	-0-	-1836	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	1554	-0-	-1236	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
12	2883 X	1459	-0-	-1424	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
01	1705 X	1515	-0-	-190	-0-	1515	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

08	1984 X	1855	-0-	-129	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
09	1740 X	1626	-0-	-114	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1572	-0-	-257	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1478	-0-	-322	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
*01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	992	-0-	992	992	992	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	6476	-0-	6476	7468	6476	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	5141	-0-	5141	12609	5141	2		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	4985	-0-	4985	17594	4985	2		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	3408	-0-	3408	21002	3408	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

08	4495 X	4279	-0-	-216	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
09	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
10	4619 X	4209	-0-	-410	-0-	4209	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	3611	-0-	-859	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
12	4619 X	3683	-0-	-936	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
01	4619 X	3868	-0-	-751	-0-	3868	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

08	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	4383	2		N	-0-			-0-
09	4320 X	3960	-0-	-360	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
10	4371 X	4346	-0-	-25	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	3674	-0-	-556	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	2836	-0-	-1535	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	2195	-0-	-2176	-0-	2195	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

08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

08	3100 N	3725	-0-	625	700	3725	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3932	-0-	932	1632	3932	2		N	-0-			-0-
10	5351 X	3719	-0-	-1632	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
11	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-			-0-
12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
*01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

08	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
10	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
11	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2		N	-0-			-0-
12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
*01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
09	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
10	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
11	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
12	2356 X	2043	-0-	-313	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	1952	-0-	-528	-0-	1952	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
08	13919	X	13141	-0-	-778	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11183	-0-	-2287	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12803	-0-	-1116	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	11877	-0-	-1563	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	7571	-0-	-6286	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	9730	-0-	-3414	-0-	9730	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

08	2821	X	959	-0-	-1862	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1058	-0-	-1672	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
*01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3559	-0-	459	459	3559	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2855	-0-	-145	314	2855	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3488	-0-	388	702	3488	2			N	-0-					-0-
*01	3655	X	2953	-0-	-702	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

08	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	26967	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
10	24374	X	24374	-0-	-0-	-0-	24374	2			N	-0-					-0-
11	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
12	21103	X	21103	-0-	-0-	-0-	21103	2			N	-0-					-0-
*01	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	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

08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	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

08	6386	X	5446	-0-	-940	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	3961	-0-	-2219	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3536	-0-	-2788	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3727	-0-	-2183	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	2759	-0-	-3286	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	2294	-0-	-3162	-0-	2294	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
08	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	807	-0-	-393	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

08	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
*01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

08	1054 N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

08	5084 X	3251	-0-	-1833	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	2953	-0-	-1967	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	4866	-0-	-125	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4053	-0-	-717	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	3311	-0-	-1556	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
*01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

08	2852 X	2796	-0-	-56	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	2370	-0-	-390	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	1933	-0-	-919	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	1557	-0-	-1143	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	1288	-0-	-1502	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2026	-0-	-764	-0-	2026	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
08	3596 X	3253	-0-	-343	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	2388	-0-	-1146	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	2147	-0-	-1273	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	2080	-0-	-1485	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	1859	-0-	-1706	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

08	8680 X	8415	-0-	-265	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
09	8400 X	6678	-0-	-1722	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	8680 X	6227	-0-	-2453	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
11	8400 X	5667	-0-	-2733	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	8401 X	5597	-0-	-2804	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	8401 X	5414	-0-	-2987	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

08	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*01	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

08	2790 X	1035	-0-	-1755	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
11	1140 X	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	909	-0-	-1881	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*01	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

08	4371 X	3467	-0-	-904	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
09	4230 X	3454	-0-	-776	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
10	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
12	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
*01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
*01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

08	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	661	-0-	-889	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	575	-0-	-1915	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	541	-0-	-1815	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	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
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	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

08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
*01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
*01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

08	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3494	-0-	-376	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3613	-0-	-386	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3138	-0-	-732	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2859	-0-	-1109	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3042	-0-	-740	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	2179	-0-	-3761	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6072	-0-	-66	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	6006	-0-	-8	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5196	-0-	-880	-0-	5196	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
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

08	7936	X	7815	-0-	-121	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6204	-0-	-1356	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6330	-0-	-1482	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5914	-0-	-1898	-0-	5914	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2224	-0-	-896	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2131	-0-	-1093	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2671	-0-	-553	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
08	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3465	-0-	-503	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3439	-0-	-401	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2642	-0-	-923	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
*01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

08	4526	X	4287	-0-	-239	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4413	-0-	-113	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4313	-0-	-67	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4436	-0-	-90	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4202	-0-	-200	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

08	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2250	-0-	-1080	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2775	-0-	-666	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2498	-0-	-832	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1937	-0-	-1318	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	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

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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	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
08	5549	X	5088	-0-	-461	-0-	5078	2	10	9	N	9					151
09	5190	X	4849	-0-	-341	-0-	4842	2	7	9	N	6					157
10	5208	X	4972	-0-	-236	-0-	4962	2	10	9	N	9					166
11	5040	X	4775	-0-	-265	-0-	4768	2	7	9	N	6					172
12	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	4882	2	11	9	N	10					182
01	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	4849	2	15	9	N	14					196

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4776	-0-	-277	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4378	-0-	-302	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
*01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	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

08	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
09	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
10	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
12	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
*01	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	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

08	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2846	-0-	-214	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2182	-0-	-878	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2714	-0-	-293	-0-	2714	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
08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

08	4836	X	4725	-0-	-111	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4516	-0-	-164	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3999	-0-	-621	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4204	-0-	-570	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4359	-0-	-353	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
*01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

08	5456	X	4097	-0-	-1359	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3836	-0-	-604	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3789	-0-	-706	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3647	-0-	-703	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
*01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
*01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	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
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2124	-0-	-170	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1965	-0-	-298	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	1279	-0-	-3251	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4117	-0-	-564	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4315	-0-	-95	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5620	-0-	-797	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4226	-0-	-2191	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	828	-0-	-522	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	780	-0-	-615	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	784	-0-	-566	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	868	N	570	-0-	-298	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

08	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4765	-0-	-65	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4713	-0-	-278	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4563	-0-	-267	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4530	-0-	-461	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3743	-0-	-1217	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

08	3100	N	3463	-0-	363	363	3463	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3346	-0-	346	709	3346	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3514	-0-	414	1123	3514	2			N	-0-					-0-
11	4574	X	3451	-0-	-1123	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
*01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	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
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4114	-0-	-656	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3276	-0-	-1622	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
*01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

08	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4079	-0-	-91	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3611	-0-	-605	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
*01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

08	2883	N	2750	-0-	-133	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2653	-0-	-17	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2680	-0-	-141	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2676	-0-	-83	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3228	-0-	-522	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3217	-0-	-653	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3970	-0-	-29	-0-	3970	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
08	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
*01	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
*01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

08	2666 N	2575	-0-	-91	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	2610 N	2497	-0-	-113	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	2405	-0-	-85	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
12	2573 N	2422	-0-	-151	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

08	3782 X	3179	-0-	-603	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	2830	-0-	-830	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
*01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

08	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
*01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

08	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
09	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
10	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
11	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
12	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
*01	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

08	2883 X	2759	-0-	-124	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2456	-0-	-427	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2184	-0-	-516	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2451	-0-	-339	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2432	-0-	-327	-0-	2432	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
08	3100	N	3309	-0-	209	1941	3309	2			N	-0-					-0-
09	5319	X	3378	-0-	-1941	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1947	-0-	-936	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2385	-0-	-498	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

08	5735	X	5308	-0-	-427	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4946	-0-	-244	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5289	-0-	-167	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4817	-0-	-463	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4817	-0-	-639	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5099	-0-	-202	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

08	4495	X	3083	-0-	-1412	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3719	-0-	-776	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3340	-0-	-1155	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2737	-0-	-1758	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

08	58881	X	58881	-0-	-0-	-0-	58881	2			N	-0-					-0-
09	56058	X	56058	-0-	-0-	-0-	56058	2			N	-0-					-0-
10	56462	X	56462	-0-	-0-	-0-	56462	2			N	-0-					-0-
11	53219	X	53219	-0-	-0-	-0-	53219	2			N	-0-					-0-
12	51887	X	51887	-0-	-0-	-0-	51887	2			N	-0-					-0-
*01	49678	X	49678	-0-	-0-	-0-	49678	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

08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3382	-0-	282	282	3382	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4331	-0-	1231	1513	4331	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

08	9269	X	9045	-0-	-224	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8309	-0-	-661	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8304	-0-	-1027	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	4972	-0-	-4058	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8367	-0-	-964	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	6326	-0-	-2726	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

08	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3530	-0-	-40	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3091	-0-	-419	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3363	-0-	-295	-0-	3363	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
08	5332	X	3221	-0-	-2111	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2449	-0-	-1511	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2349	-0-	-1743	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1634	-0-	-1486	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1399	-0-	-1825	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1673	-0-	-1551	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
*01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

08	2573	X	1663	-0-	-910	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2214	-0-	-276	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1952	-0-	-621	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2147	-0-	-147	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

08	7378	X	2576	-0-	-4802	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4113	-0-	-2937	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6685	-0-	-600	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
11	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
12	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
*01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

08	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2200	-0-	-466	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1997	-0-	-283	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	1540	-0-	-1064	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1407	-0-	-794	-0-	1407	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
08	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2		N	-0-			-0-
09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2		N	-0-			-0-
10	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2		N	-0-			-0-
11	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		N	-0-			-0-
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2		N	-0-			-0-
*01	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

08	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
09	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
10	2542 N	2257	-0-	-285	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
12	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
*01	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	2975	-0-	-295	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3086	-0-	-293	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	2830	-0-	-549	-0-	2830	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

08	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

08	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2		N	-0-			-0-
09	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2		N	-0-			-0-
10	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2		N	-0-			-0-
11	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2		N	-0-			-0-
12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2		N	-0-			-0-
*01	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

08	5735 X	5271	-0-	-464	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
09	5130 X	3276	-0-	-1854	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
10	5456 X	4009	-0-	-1447	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2		N	-0-			-0-
12	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2		N	-0-			-0-
01	5270 X	4776	-0-	-494	-0-	4776	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

08	7750 X	4491	-0-	-3259	-0-	4491	2		N	-0-			-0-
09	7500 X	7344	-0-	-156	-0-	7344	2		N	-0-			-0-
10	7750 X	7262	-0-	-488	-0-	7262	2		N	-0-			-0-
11	7080 X	6657	-0-	-423	-0-	6657	2		N	-0-			-0-
12	7595 X	6786	-0-	-809	-0-	6786	2		N	-0-			-0-
01	7595 X	5222	-0-	-2373	-0-	5222	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
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

08	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8534	-0-	-1666	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9342	-0-	-1198	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8781	-0-	-1419	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9726	-0-	-814	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8996	-0-	-335	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

08	2666	X	6	-0-	-2660	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
*01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

08	4836	X	3284	-0-	-1552	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2127	-0-	-963	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
*01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4727	-0-	-1213	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5635	-0-	-503	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5957	-0-	-181	-0-	5957	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
08	3038 X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
09	3000 X	1980	-0-	-1020	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
10	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2474	-0-	-526	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2032	-0-	-789	-0-	2032	2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
09	1890 N	1081	-0-	-809	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
10	2821 N	2192	-0-	-629	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3557	-0-	557	557	3557	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3056	-0-	-44	513	3056	2		N	-0-			-0-
*01	3100 N	2755	-0-	-345	168	2755	2		N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

08	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2		N	-0-			-0-
09	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2		N	-0-			-0-
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2		N	-0-			-0-
11	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2		N	-0-			-0-
12	5952 X	5489	-0-	-463	-0-	5489	2		N	-0-			-0-
*01	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
*01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

08	4309 X	2943	-0-	-1366	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
09	4170 X	2695	-0-	-1475	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	2871	-0-	-1252	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
11	3840 X	2485	-0-	-1355	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2609	-0-	-336	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2479	-0-	-466	-0-	2479	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	3255 X	3189	-0-	-66	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	3021	-0-	-129	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2947	-0-	-246	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2971	-0-	-222	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

08	5239 X	4354	-0-	-885	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	4319	-0-	-751	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4061	-0-	-1178	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	3974	-0-	-1096	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4152	-0-	-312	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

08	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
09	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
10	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	5084 X	4736	-0-	-348	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	2865	-0-	-2219	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

08	3627 X	2813	-0-	-814	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	1670	-0-	-1570	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	1580	-0-	-1180	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	2807	-0-	-1006	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	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
08	5859 X	3713	-0-	-2146	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
09	5610 X	5394	-0-	-216	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
10	5642 X	5235	-0-	-407	-0-	5235	2		N	-0-			-0-
11	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
12	5580 X	5539	-0-	-41	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
*01	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
*01	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	4371 X	4301	-0-	-70	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2		N	-0-			-0-
11	4170 X	4046	-0-	-124	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3740	-0-	-600	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

08	5239 X	3314	-0-	-1925	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
09	4890 X	3669	-0-	-1221	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	3133	-0-	-1362	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		N	-0-			-0-
12	4309 X	4305	-0-	-4	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3358	-0-	-424	-0-	3358	2		N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

08	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
09	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
10	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2		N	-0-			-0-
11	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2		N	-0-			-0-
12	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2		N	-0-			-0-
*01	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

08	4185 X	1622	-0-	-2563	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	2239	-0-	-1811	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
*01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	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
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

08	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2		N	-0-			-0-
09	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2		N	-0-			-0-
10	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2		N	-0-			-0-
11	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2		N	-0-			-0-
12	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2		N	-0-			-0-
*01	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

08	5115 X	4134	-0-	-981	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
09	4950 X	4655	-0-	-295	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
10	5115 X	4870	-0-	-245	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4621	-0-	-329	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
12	4867 X	4622	-0-	-245	-0-	4622	2		N	-0-			-0-
*01	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

08	3782 X	3000	-0-	-782	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
09	3660 X	1654	-0-	-2006	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	1632	-0-	-2150	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	2017	-0-	-1643	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2		N	-0-			-0-
*01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
*01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

08	3100 N	6750	-0-	3650	5218	6750	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	6046	-0-	3046	8264	6046	2		N	-0-			-0-
10	14133 X	5869	-0-	-8264	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
12	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
*01	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2641	-0-	-299	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2765	-0-	-273	-0-	2765	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
08	5983 X	5447	-0-	-536	-0-	5447	2		N	-0-			-0-
09	5790 X	5185	-0-	-605	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
10	5983 X	4892	-0-	-1091	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
11	5280 X	4742	-0-	-538	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
12	5456 X	4689	-0-	-767	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
01	5456 X	4750	-0-	-706	-0-	4750	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

08	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
*01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
*01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

08	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2		N	-0-			-0-
09	8370 X	8313	-0-	-57	-0-	8313	2		N	-0-			-0-
10	8990 X	8065	-0-	-925	-0-	8065	2		N	-0-			-0-
11	8700 X	7961	-0-	-739	-0-	7961	2		N	-0-			-0-
12	8990 X	8428	-0-	-562	-0-	8428	2		N	-0-			-0-
01	8990 X	6647	-0-	-2343	-0-	6647	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	937	-0-	-83	-0-	937	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	976	-0-	-44	-0-	976	2		N	-0-			-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
01	992 N	815	-0-	-177	-0-	815	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
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

08	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
09	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
10	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
12	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
*01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	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

08	5487 X	5286	-0-	-201	-0-	5276	2	10	9	N	9					122
09	5220 X	5111	-0-	-109	-0-	5083	2	28	9	N	25					147
10	5363 X	5182	-0-	-181	-0-	5175	2	7	9	N	6					153
11	5160 X	4907	-0-	-253	-0-	4896	2	11	9	N	10					163
12	5332 X	5135	-0-	-197	-0-	5124	2	11	9	N	10					173
01	5301 X	5100	-0-	-201	-0-	5085	2	15	9	N	14					187

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

08	1488 X	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1440 X	1320	-0-	-120	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1488 X	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	2134	-0-	-36	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1987	-0-	-113	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

08	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	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

08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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
08	6975 X	6327	-0-	-648	-0-	6327	2		N	-0-			-0-
09	6540 X	6015	-0-	-525	-0-	6015	2		N	-0-			-0-
10	6603 X	5970	-0-	-633	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
11	6390 X	5344	-0-	-1046	-0-	5344	2		N	-0-			-0-
12	6541 X	857	-0-	-5684	-0-	857	2		N	-0-			-0-
01	6324 X	370	-0-	-5954	-0-	370	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

08	4092 X	3759	-0-	-333	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	3565	-0-	-425	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
10	4371 X	3449	-0-	-922	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	3566	-0-	-664	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	3812	-0-	-559	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3649	-0-	-102	-0-	3649	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

08	3968 X	3745	-0-	-223	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
09	3780 X	3567	-0-	-213	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3450	-0-	-180	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
*01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
09	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2		N	-0-			-0-
10	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2		N	-0-			-0-
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
*01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

08	7037 X	6880	-0-	-157	-0-	6880	2		N	-0-			-0-
09	6960 X	6576	-0-	-384	-0-	6576	2		N	-0-			-0-
10	7192 X	6415	-0-	-777	-0-	6415	2		N	-0-			-0-
11	6960 X	6124	-0-	-836	-0-	6124	2		N	-0-			-0-
12	6882 X	6212	-0-	-670	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
01	6882 X	6230	-0-	-652	-0-	6230	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

08	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2		N	-0-			-0-
09	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2		N	-0-			-0-
10	5084 X	4820	-0-	-264	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
11	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		N	-0-			-0-
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2		N	-0-			-0-
01	5084 X	3870	-0-	-1214	-0-	3870	2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

08	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2		N	-0-			-0-
09	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2		N	-0-			-0-
12	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
*01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	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
08	4309 X	4022	-0-	-287	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3839	-0-	-331	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	3688	-0-	-302	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3749	-0-	-374	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3794	-0-	-236	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2416	-0-	-14	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	2449 N	2440	-0-	-9	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2421	-0-	-9	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2428	-0-	-83	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

08	4340 X	4059	-0-	-281	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3514	-0-	-566	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3666	-0-	-395	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

08	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
09	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	3172	-0-	-858	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3354	-0-	-676	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
09	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
10	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
11	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
12	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
*01	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

08	3999 X	3431	-0-	-568	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	3246	-0-	-624	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3094	-0-	-905	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3011	-0-	-619	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
*01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

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

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
08	7006 X	6863	-0-	-143	-0-	6863	2		N	-0-			-0-
09	6780 X	6450	-0-	-330	-0-	6450	2		N	-0-			-0-
10	7006 X	6677	-0-	-329	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
11	6780 X	5983	-0-	-797	-0-	5983	2		N	-0-			-0-
12	7006 X	5859	-0-	-1147	-0-	5859	2		N	-0-			-0-
01	6851 X	6111	-0-	-740	-0-	6111	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

08	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2		N	-0-			-0-
09	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	16239	2		N	-0-			-0-
10	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2		N	-0-			-0-
11	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2		N	-0-			-0-
12	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	16029	2		N	-0-			-0-
*01	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

08	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2		N	-0-			-0-
09	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2		N	-0-			-0-
11	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4570	-0-	-390	-0-	4570	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

08	6138 X	5231	-0-	-907	-0-	5231	2		N	-0-			-0-
09	5790 X	5359	-0-	-431	-0-	5359	2		N	-0-			-0-
10	5890 X	5198	-0-	-692	-0-	5198	2		N	-0-			-0-
11	5700 X	5139	-0-	-561	-0-	5139	2		N	-0-			-0-
12	5673 X	4684	-0-	-989	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
01	5549 X	4964	-0-	-585	-0-	4964	2		N	-0-			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

08	2635 N	2381	-0-	-254	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
09	2370 N	2352	-0-	-18	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
10	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
11	2310 N	2106	-0-	-204	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2162	-0-	-256	-0-	2162	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

08	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2		N	-0-			-0-
09	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		N	-0-			-0-
11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
*01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	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
08	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
09	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
10	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
11	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
12	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
*01	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

08	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5201	-0-	-289	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5226	-0-	-264	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5186	-0-	-363	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5124	-0-	-425	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

08	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	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

08	7130	X	6564	-0-	-566	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6233	-0-	-427	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6031	-0-	-417	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5966	-0-	-394	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
*01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

08	6386	X	5748	-0-	-638	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5579	-0-	-601	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5780	-0-	-606	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5211	-0-	-609	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5614	-0-	-400	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5647	-0-	-119	-0-	5647	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
08	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3251	-0-	-376	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

08	4154	X	3786	-0-	-368	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3327	-0-	-693	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3091	-0-	-1063	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3345	-0-	-675	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3154	-0-	-628	-0-	3154	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

08	17050	X	12970	-0-	-4080	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12719	-0-	-2341	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12329	-0-	-1931	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11843	-0-	-1387	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11959	-0-	-1402	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11626	-0-	-1518	-0-	11626	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

08	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3200	-0-	-460	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	1744	-0-	-2689	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3531	-0-	-902	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
*01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

08	5270	X	4728	-0-	-542	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4544	-0-	-726	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4353	-0-	-447	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
*01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4819	-0-	-221	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4946	-0-	-262	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3118	-0-	-2090	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

08	7719	X	7342	-0-	-377	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6834	-0-	-546	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	3695	-0-	-3869	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	2179	-0-	-5141	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	2172	-0-	-5392	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	3452	-0-	-3895	-0-	3452	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
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
09	2910	N	2368	-0-	-542	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
10	2976	N	2082	-0-	-894	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
11	2970	N	2193	-0-	-777	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
12	2449	N	2082	-0-	-367	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
*01	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

08	6448	X	6084	-0-	-364	-0-	6084	2			N	-0-			-0-
09	6240	X	5824	-0-	-416	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	5914	-0-	-86	-0-	5914	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	5999	-0-	-201	-0-	5999	2			N	-0-			-0-
*01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

08	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
10	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	3390	2			N	-0-			-0-
11	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
12	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	3463	2			N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

08	167276	X	43255	-0-	-124021	-0-	43255	2			N	-0-			-0-
09	161880	X	38448	-0-	-123432	-0-	38448	2			N	-0-			-0-
10	167276	X	36682	-0-	-130594	-0-	36682	2			N	-0-			-0-
11	161880	X	32938	-0-	-128942	-0-	32938	2			N	-0-			-0-
12	167276	X	31842	-0-	-135434	-0-	31842	2			N	-0-			-0-
01	167276	X	30079	-0-	-137197	-0-	30079	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC 501480
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-			-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	2	Y	-0-			-0-
10	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	91	1	1711	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1590	-0-	-330	-0-	85	1	1505	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	88	1	1578	2	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	84	1	1600	2	Y	-0-			-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	106	1	2027	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	33	-0-	-1858	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					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
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
GSI OIL & GAS, INC. 337075
MARQUEZ NO. 2 SWD WELL #: 2 RRCID -> 279914 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8493 - 8528

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
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

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

08	1457 X	1454	-0-	-3	-0-	96	1	1358	2	N	-0-			13
09	1620 X	1562	-0-	-58	-0-	99	1	1463	2	N	-0-			13
10	1674 X	1061	-0-	-613	-0-	68	1	993	2	N	-0-			13
11	1620 X	499	-0-	-1121	-0-	33	1	466	2	N	-0-			13
12	1612 X	1481	-0-	-131	-0-	99	1	1382	2	N	-0-			13
*01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	153	1	1990	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	1085 X	986	-0-	-99	-0-	65	1	921	2	N	-0-			20
09	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	N	-0-			20
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	125	1	1814	2	N	-0-			20
11	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	114	1	1611	2	N	-0-			20
12	1643 X	921	-0-	-722	-0-	62	1	859	2	N	-0-			20
01	1953 X	748	-0-	-1205	-0-	53	1	695	2	N	-0-			20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

08	6262 X	4941	-0-	-1321	-0-	326	1	4615	2	N	-0-			152
09	6060 X	5046	-0-	-1014	-0-	314	1	4629	2	N	94	177	1	69
						103	9							
10	6231 X	3808	-0-	-2423	-0-	246	1	3562	2	N	-0-			69
11	6030 X	4848	-0-	-1182	-0-	319	1	4529	2	N	-0-			69
12	6231 X	4533	-0-	-1698	-0-	304	1	4229	2	N	-0-			69
01	5208 X	4226	-0-	-982	-0-	301	1	3925	2	N	-0-			69

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3627 X	1771	-0-	-1856	-0-	117	1	1654	2	N	-0-					-0-
09	3510 X	2285	-0-	-1225	-0-	145	1	2140	2	N	-0-					-0-
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	185	1	2679	2	N	-0-					-0-
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	179	1	2545	2	N	-0-					-0-
12	2573 X	2525	-0-	-48	-0-	169	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	2852 X	2540	-0-	-312	-0-	166	1	2158	2	N	196	171	1			25
						216	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1798 X	1574	-0-	-224	-0-	104	1	1470	2	N	-0-					20
09	1740 X	1517	-0-	-223	-0-	96	1	1421	2	N	-0-					20
10	1798 X	1514	-0-	-284	-0-	98	1	1416	2	N	-0-					20
11	1680 X	1395	-0-	-285	-0-	92	1	1303	2	N	-0-					20
12	1643 X	1427	-0-	-216	-0-	96	1	1331	2	N	-0-					20
01	1581 X	1335	-0-	-246	-0-	95	1	1240	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	668	-0-	-231	-0-	44	1	624	2	N	-0-					62
09	720	X	694	-0-	-26	-0-	35	1	509	2	N	136	173	1			25
							150	9									
10	744	X	571	-0-	-173	-0-	37	1	534	2	N	-0-					25
11	720	X	379	-0-	-341	-0-	25	1	354	2	N	-0-					25
12	713	X	461	-0-	-252	-0-	31	1	430	2	N	-0-					25
01	713	X	432	-0-	-281	-0-	31	1	401	2	N	-0-					25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

08	1488	X	1384	-0-	-104	-0-	91	1	1293	2	N	-0-					60
09	1440	X	1320	-0-	-120	-0-	84	1	1236	2	N	-0-					60
10	1395	X	1365	-0-	-30	-0-	88	1	1277	2	N	-0-					60
11	1350	X	1211	-0-	-139	-0-	80	1	1131	2	N	-0-					60
12	1395	X	1240	-0-	-155	-0-	83	1	1157	2	N	-0-					60
01	1395	X	1218	-0-	-177	-0-	87	1	1131	2	N	-0-					60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

08	713	X	543	-0-	-170	-0-	36	1	507	2	N	-0-					20
09	690	X	468	-0-	-222	-0-	30	1	438	2	N	-0-					20
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	104	1	1504	2	N	-0-					20
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	2	N	-0-					20
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	122	1	1696	2	N	-0-					20
*01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	185	1	2414	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

08	1612	X	1458	-0-	-154	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					29
09	1620	X	1320	-0-	-300	-0-	84	1	1236	2	N	-0-					29
10	1674	X	1433	-0-	-241	-0-	92	1	1341	2	N	-0-					29
11	1620	X	1340	-0-	-280	-0-	88	1	1252	2	N	-0-					29
12	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	98	1	1367	2	N	-0-					29
01	1457	X	1377	-0-	-80	-0-	98	1	1279	2	N	-0-					29

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	837	N	265	-0-	-572	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
09	210 X	51	-0-	-159	-0-	23	1	28	2	N	-0-					25
10	217 X	79	-0-	-138	-0-	23	1	56	2	N	-0-					25
11	90 X	64	-0-	-26	-0-	23	1	41	2	N	-0-					25
12	93 X	57	-0-	-36	-0-	23	1	34	2	N	-0-					25
01	93 X	30	-0-	-63	-0-	23	1	7	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

08	3286 X	3125	-0-	-161	-0-	620	1	2505	2	N	-0-					205
09	3180 X	2725	-0-	-455	-0-	580	1	2145	2	N	-0-					205
10	3286 X	2726	-0-	-560	-0-	600	1	2126	2	N	-0-					205
11	3180 X	2757	-0-	-423	-0-	600	1	2117	2	N	36	169	1			72
						40	9									
12	3162 X	2899	-0-	-263	-0-	600	1	2248	2	N	46					118
						51	9									
01	3131 X	2902	-0-	-229	-0-	620	1	2249	2	N	30					148
						33	9									

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	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

08	4185	X	2825	-0-	-1360 B	-900	268	1	2557	2	N	-0-			42
09	4050	X	2855	-0-	-1195 B	-900	289	1	2566	2	N	-0-			42
10	4185	X	3098	-0-	-1087 B	-900	300	1	2798	2	N	-0-			42
11	4050	X	2433	-0-	-1617 B	-900	266	1	2167	2	N	-0-			42
12	4185	X	3027	-0-	-1158 B	-900	282	1	2745	2	N	-0-			42
01	3100	X	3291	-0-	191 B	-709	322	1	2969	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

08	4433	X	5005	-0-	572 B	-50102	474	1	4531	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4865	-0-	575 B	-49527	493	1	4372	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	5149	-0-	716 B	-48811	498	1	4651	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4545	-0-	255 B	-48556	496	1	4049	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4887	-0-	454 B	-48102	455	1	4432	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	4948	-0-	515 B	-47587	485	1	4463	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

08	10199	X	8245	-0-	-1954 B	-278493	781	1	7464	2	N	-0-			34
09	9870	X	7486	-0-	-2384 B	-278493	759	1	6727	2	N	-0-			34
10	10199	X	7691	-0-	-2508 B	-278493	744	1	6947	2	N	-0-			34
11	8850	X	7801	-0-	-1049 B	-278493	852	1	6949	2	N	-0-			34
12	9145	X	9305	-0-	160 B	-278333	866	1	8439	2	N	-0-			34
01	8246	X	9344	-0-	1098 B	-277235	915	1	8429	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

08	3036	N	3036	-0-	-0- B	-0-	288	1	2748	2	N	-0-			8
09	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	258	1	2289	2	N	-0-			8
10	2961	N	2961	-0-	-0- B	-0-	286	1	2675	2	N	-0-			8
11	2340	N	1959	-0-	-381 B	-0-	214	1	1745	2	N	-0-			8
12	5345	X	5345	-0-	-0- B	-0-	497	1	4848	2	N	-0-			8
*01	5456	X	5456	-0-	-0- B	-0-	534	1	4922	2	N	-0-			8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

08	3988	X	3988	-0-	-0- B	-0-	378	1	3610	2	N	-0-			10
09	4807	X	4807	-0-	-0- B	-0-	487	1	4320	2	N	-0-			10
10	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	385	1	3599	2	N	-0-			10
11	2601	X	2601	-0-	-0- B	-0-	284	1	2317	2	N	-0-			10
12	4071	X	4071	-0-	-0- B	-0-	379	1	3692	2	N	-0-			10
*01	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	297	1	2731	2	N	-0-			10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	8170	-0-	-2525 B	-0-	774	1	7396	2	N	-0-					42
09	10350	X	7090	-0-	-3260 B	-0-	719	1	6371	2	N	-0-					42
10	10695	X	7625	-0-	-3070 B	-0-	737	1	6888	2	N	-0-					42
11	8490	X	6512	-0-	-1978 B	-0-	711	1	5801	2	N	-0-					42
12	8773	X	6918	-0-	-1855 B	-0-	644	1	6274	2	N	-0-					42
01	8184	X	5679	-0-	-2505 B	-0-	556	1	5123	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

08	310	N	126	-0-	-184 B	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	72	-0-	-207 B	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	86	1	702	2	N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	145	1	1418	2	N	-0-					-0-
*01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	45	1	414	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

08	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	274	1	2617	2	N	-0-					-0-
09	3908	X	3908	-0-	-0- B	-0-	396	1	3512	2	N	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0- B	-0-	362	1	3385	2	N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	421	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	316	1	3081	2	N	-0-					-0-
*01	2698	X	2698	-0-	-0- B	-0-	264	1	2434	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

08	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	139	1	1330	2	N	-0-					-0-
09	480	N	342	-0-	-138 B	-0-	35	1	307	2	N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	162	1	1509	2	N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	98	1	800	2	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	30	1	296	2	N	-0-					-0-
*01	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	107	1	984	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

08	2449	N	2085	-0-	-364 B	-0-	198	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1767	-0-	-1083 B	-0-	179	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2320	-0-	-625 B	-0-	224	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1723	-0-	-1127 B	-0-	188	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1832	-0-	-245 B	-0-	170	1	1662	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1918	-0-	-407 B	-0-	188	1	1730	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

08	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	162	1	1545	2	N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	96	1	848	2	N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	187	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	166	1	1357	2	N	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	137	1	1337	2	N	-0-					-0-
*01	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	184	1	1695	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

08	1116	N	968	-0-	-148 B	-0-	92	1	876	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	957	-0-	-63 B	-0-	97	1	860	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	988	-0-	-66 B	-0-	96	1	892	2	N	-0-					-0-
11	930	N	849	-0-	-81 B	-0-	93	1	756	2	N	-0-					-0-
12	992	N	913	-0-	-79 B	-0-	85	1	828	2	N	-0-					-0-
01	992	N	387	-0-	-605 B	-0-	38	1	349	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 #: 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
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	25	1	224	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	26	1	252	2	N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
10	248	N	136	-0-	-112 B	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
11	270	N	54	-0-	-216 B	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	29	1	286	2	N	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	55	1	503	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

08	3044	N	3044	-0-	-0- B	-0-	288	1	2756	2	N	-0-					-0-
09	1588	X	1588	-0-	-0- B	-0-	161	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	1583	X	1583	-0-	-0- B	-0-	153	1	1430	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1286	-0-	-214 B	-0-	140	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1275	-0-	-275 B	-0-	119	1	1156	2	N	-0-					-0-
*01	1677	X	1677	-0-	-0- B	-0-	164	1	1513	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

08	19375	X	18620	-0-	-755 B	-0-	18620	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	17749	-0-	-851 B	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	18498	-0-	-319 B	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	17790	-0-	-360 B	-0-	17790	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	18308	-0-	-416 B	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	9111	-0-	-9520 B	-0-	9111	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

08	1302	X	1063	-0-	-239 B	-0-	41	1	1022	2	Y	-0-					27
09	1110	X	431	-0-	-679 B	-0-	17	1	414	2	Y	-0-					27
10	3503	X	-0-	-0-	-3503 B	-0-					Y	-0-					27
11	3390	X	1175	-0-	-2215 B	-0-	46	1	1129	2	Y	-0-					27
12	3503	X	683	-0-	-2820 B	-0-	27	1	656	2	Y	-0-					27
01	1054	X	320	-0-	-734 B	-0-	12	1	306	2	Y	2					29
							2	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6753	X	6753	-0-	-0-	B	-0-	260	1	6490	2	Y	3					46
								3	9									
09	6440	X	6440	-0-	-0-	B	-0-	253	1	6187	2	Y	-0-					46
10	6324	X	6063	-0-	-261	B	-0-	238	1	5825	2	Y	-0-					46
11	6540	X	5985	-0-	-555	B	-0-	233	1	5752	2	Y	-0-					46
12	6758	X	5464	-0-	-1294	B	-0-	214	1	5250	2	Y	-0-					46
01	6758	X	4555	-0-	-2203	B	-0-	178	1	4348	2	Y	26					72
								29	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

08	5428	X	5428	-0-	-0-	B	-0-	209	1	5217	2	Y	2					54
								2	9									
09	4067	X	4067	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3908	2	Y	-0-					54
10	5115	X	4556	-0-	-559	B	-0-	179	1	4377	2	Y	-0-					54
11	5250	X	4030	-0-	-1220	B	-0-	157	1	3873	2	Y	-0-					54
12	5425	X	5300	-0-	-125	B	-0-	208	1	5092	2	Y	-0-					54
01	5425	X	4517	-0-	-908	B	-0-	176	1	4313	2	Y	25					79
								28	9									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

08	4441	X	4441	-0-	-0-	B	-0-	4441	2			N	-0-					107
09	2910	X	2910	-0-	-0-	B	-0-	2910	2			N	-0-					107
10	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	3186	2			N	-0-					107
11	4290	X	3003	-0-	-1287	B	-0-	3003	2			N	-0-					107
12	4433	X	2880	-0-	-1553	B	-0-	2880	2			N	-0-					107
01	4433	X	2923	-0-	-1510	B	-0-	2892	2	31	9	N	28					135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

08	4371	X	3813	-0-	-558	B	-0-	3811	2	2	9	N	2	180	1			72
09	4800	X	3611	-0-	-1189	B	-0-	3611	2			N	-0-					72
10	4960	X	3310	-0-	-1650	B	-0-	3310	2			N	-0-					72
11	4800	X	3168	-0-	-1632	B	-0-	3168	2			N	-0-					72
12	4278	X	2992	-0-	-1286	B	-0-	2992	2			N	-0-					72
01	3813	X	3009	-0-	-804	B	-0-	3009	2			N	-0-					72

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

08	4920	X	4920	-0-	-0-	B	-0-	4920	2			N	-0-					107
09	4510	X	4510	-0-	-0-	B	-0-	4510	2			N	-0-					107
10	5177	X	4399	-0-	-778	B	-0-	4399	2			N	-0-					107
11	5010	X	4244	-0-	-766	B	-0-	4244	2			N	-0-					107
12	5177	X	4544	-0-	-633	B	-0-	4544	2			N	-0-					107
01	4929	X	4289	-0-	-640	B	-0-	4289	2			N	-0-					107

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15176 X	15176	-0-	-0- B	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
09	11071 X	11071	-0-	-0- B	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
10	15221 X	13633	-0-	-1588 B	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
11	14730 X	5644	-0-	-9086 B	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
12	15221 X	1720	-0-	-13501 B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
01	15190 X	4098	-0-	-11092 B	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

08	42138 X	42138	-0-	-0- B	-0-	42138	2			N	-0-					-0-
09	33900 X	33900	-0-	-0- B	-0-	33900	2			N	-0-					-0-
10	44916 X	44916	-0-	-0- B	-0-	44916	2			N	-0-					-0-
11	38283 X	38283	-0-	-0- B	-0-	38283	2			N	-0-					-0-
12	43213 X	43213	-0-	-0- B	-0-	43213	2			N	-0-					-0-
*01	33393 X	33393	-0-	-0- B	-0-	33393	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

08	1395 N	1136	-0-	-259 B	-0-	71	1	1065	3	N	-0-	1	5			-0-
09	1140 N	1126	-0-	-14 B	-0-	83	1	1043	3	N	-0-					-0-
10	1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	70	1	1136	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	1041	-0-	-69 B	-0-	14	1	1027	3	N	-0-					-0-
12	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	64	1	1405	3	N	-0-					-0-
*01	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

08	2690 X	2690	-0-	-0- B	-0-	169	1	2521	3	N	-0-	1	5			-0-
09	2526 X	2526	-0-	-0- B	-0-	186	1	2340	3	N	-0-					-0-
10	2567 X	2567	-0-	-0- B	-0-	148	1	2419	3	N	-0-					-0-
11	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	30	1	2161	3	N	-0-					-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	71	1	1535	3	N	-0-					-0-
01	1364 N	581	-0-	-783 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1581 N	1221	-0-	-360 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
11	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
12	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
01	2108 N	1643	-0-	-465 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2922	-0-	-54 B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2799	-0-	-81 B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2838	-0-	-107 B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2748	-0-	-72 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2839	-0-	-44 B	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2823	-0-	-29 B	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

08	5235	X	5235	-0-	-0- B	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0- B	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
10	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	5247	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4827	X	4827	-0-	-0- B	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0- B	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
*01	4857	X	4857	-0-	-0- B	-0-	4857	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

08	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*01	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

08	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1953	-0-	-297 B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2115	-0-	-86 B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1942	-0-	-158 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1960	-0-	-55 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1910	-0-	-198 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

08	13405	X	13405	-0-	-0- B	-0-	13405	3			N	-0-					-0-
09	12528	X	12528	-0-	-0- B	-0-	12528	3			N	-0-					-0-
10	6699	X	6699	-0-	-0- B	-0-	6698	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0- B	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
12	7094	X	7094	-0-	-0- B	-0-	7093	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	8010	X	8010	-0-	-0- B	-0-	8010	3			N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

08	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1691	-0-	-138 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	956	-0-	-124 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	862	-0-	-347 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1000	-0-	-80 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	992	N	759	-0-	-233 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	868	N	824	-0-	-44 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
08	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

08	4154	X	3734	-0-	-420 B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3859	-0-	-581 B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4571	-0-	-17 B	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3107	-0-	-1333 B	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3906	-0-	-682 B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3545	-0-	-1012 B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

08	4664	X	4664	-0-	-0- B	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	3			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4158	-0-	-306 B	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3899	-0-	-421 B	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4033	-0-	-431 B	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4048	-0-	-416 B	-0-	4048	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

08	3069	N	2961	-0-	-108 B	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2709	-0-	-236 B	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2705	-0-	-175 B	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
12	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2436	-0-	-261 B	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	5	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

08	806	N	685	-0-	-121 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	720	N	644	-0-	-76 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1405	-0-	-145 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1152	-0-	-468 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1130	-0-	-358 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	764	-0-	-631 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

08	3379	X	3354	-0-	-25 B	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2915	-0-	-355 B	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3122	-0-	-148 B	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3235	-0-	-144 B	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
*01	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

08	2852	X	2765	-0-	-87 B	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2720	-0-	-40 B	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2772	-0-	-80 B	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2578	-0-	-92 B	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2542	-0-	-279 B	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
*01	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	898	-0-	-187 B	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	769	-0-	-281 B	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	923	-0-	-100 B	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	673	-0-	-226 B	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

08	2635	N	2027	-0-	-608 B	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1904	-0-	-316 B	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2075	-0-	-95 B	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

08	5363	X	5038	-0-	-325 B	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4605	-0-	-495 B	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	3168	-0-	-2071 B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4526	-0-	-364 B	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4609	-0-	-444 B	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4756	-0-	-297 B	-0-	4756	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	5	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
08	2666	X	2418	-0-	-248 B	-0-	151	1	2267	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	2571	-0-	-729 B	-0-	164	1	2407	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	1983	-0-	-1427 B	-0-	115	1	1868	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	2220	-0-	-1080 B	-0-	31	1	2189	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	1681	-0-	-1109 B	-0-	70	1	1611	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	2433	-0-	-233 B	-0-	2433	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
08	217	N	102	-0-	-115 B	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68 B	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
10	186	N	84	-0-	-102 B	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	2	1	111	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	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
08	8091	X	7111	-0-	-980 B	-0-	7111	3			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7238	-0-	-592 B	-0-	7238	3			Y	-0-					-0-
10	8091	X	4745	-0-	-3346 B	-0-	4745	3			Y	-0-					-0-
11	7931	X	7931	-0-	-0- B	-0-	7931	3			Y	-0-					-0-
12	8091	X	5754	-0-	-2337 B	-0-	5754	3			Y	-0-					-0-
*01	7804	X	7804	-0-	-0- B	-0-	7804	3			Y	-0-					-0-

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
08	10602	X	8450	-0-	-2152 B	-0-	8450	3			Y	-0-					-0-
09	10260	X	8083	-0-	-2177 B	-0-	8083	3			Y	-0-					-0-
10	10602	X	8307	-0-	-2295 B	-0-	8305	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9720	X	7719	-0-	-2001 B	-0-	7719	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	7542	-0-	-1851 B	-0-	7541	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8463	X	7383	-0-	-1080 B	-0-	7383	3			Y	-0-					-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
08	3999	X	3714	-0-	-285 B	-159451	3714	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	2888	-0-	-982 B	-159451	2888	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2859	-0-	-1140 B	-159451	2859	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2911	-0-	-779 B	-159451	2911	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3322	-0-	-398 B	-159451	3322	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3344	-0-	-376 B	-159451	3344	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
08	6284	X	6284	-0-	-0- B	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-
09	5768	X	5768	-0-	-0- B	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
10	6425	X	6425	-0-	-0- B	-0-	6424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5797	X	5797	-0-	-0- B	-0-	5797	3			Y	-0-					-0-
12	6157	X	6157	-0-	-0- B	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
*01	5873	X	5873	-0-	-0- B	-0-	5873	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
08	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1339	-0-	-671 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1860	-0-	-372 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1060	-0-	-335 B	-0-	1060	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 #: 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
08	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	899	N	867	-0-	-32	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	900	N	846	-0-	-54	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	899	N	807	-0-	-92	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*01	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

08	5549	X	5280	-0-	-269	B	-69074	5280	3			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5318	-0-	-52	B	-69074	5318	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5465	-0-	-84	B	-69074	5464	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5250	X	5403	-0-	153	B	-68921	5403	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5501	-0-	14	B	-68907	5501	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5553	-0-	66	B	-68841	5553	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

08	6603	X	6031	-0-	-572	B	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5464	-0-	-926	B	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5484	-0-	-1119	B	-0-	5483	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5910	X	5541	-0-	-369	B	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5276	-0-	-831	B	-0-	5276	3			Y	-0-					-0-
*01	6117	X	6117	-0-	-0-	B	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

08	4681	X	4519	-0-	-162	B	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4246	-0-	-224	B	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4527	-0-	-123	B	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4339	-0-	-161	B	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4562	-0-	-88	B	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4483	-0-	-43	B	-0-	4483	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

08	5859	X	5574	-0-	-285	B	-0-	5574	3			Y	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0-	B	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5661	-0-	-198	B	-0-	5660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5670	X	5620	-0-	-50	B	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-
12	5954	X	5954	-0-	-0-	B	-0-	5954	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5377	-0-	-482	B	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

08	2836	N	2836	-0-	-0-	B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2623	-0-	-137	B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2427	-0-	-301	B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	1924	-0-	-806	B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	1764	-0-	-933	B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*01	2721	N	2721	-0-	-0-	B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	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

08	2748 N	2748	-0-	-0-	B	-0-	2748	3			N	-0-				-0-
09	1907 N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3			N	-0-				-0-
10	2790 N	2778	-0-	-12	B	-0-	2778	3			N	-0-				-0-
11	2670 N	2488	-0-	-182	B	-0-	2488	3			N	-0-				-0-
12	2542 N	2542	-0-	-0-	B	-0-	2542	3			N	-0-				-0-
01	2790 N	2500	-0-	-290	B	-0-	2500	3			N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

08	5642 X	3997	-0-	-1645	B	-0-	3997	3			Y	-0-				-0-
09	5460 X	3534	-0-	-1926	B	-0-	3534	3			Y	-0-				-0-
10	5642 X	4104	-0-	-1538	B	-0-	4104	3			Y	-0-				-0-
11	3877 X	3877	-0-	-0-	B	-0-	3877	3			Y	-0-				-0-
12	3999 X	3892	-0-	-107	B	-0-	3892	3			Y	-0-				-0-
01	4092 X	3718	-0-	-374	B	-0-	3718	3			Y	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

08	7506 X	7506	-0-	-0-	B	-0-	7506	3			Y	-0-				-0-
09	6787 X	6787	-0-	-0-	B	-0-	6787	3			Y	-0-				-0-
10	7850 X	7850	-0-	-0-	B	-0-	7848	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	6330 X	5096	-0-	-1234	B	-0-	5096	3			Y	-0-				-0-
12	7378 X	7378	-0-	-0-	B	-0-	7377	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	6541 X	5796	-0-	-745	B	-0-	5796	3			Y	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

08	2325 N	1607	-0-	-718	B	-0-	1607	3			Y	-0-				-0-
09	1830 N	1466	-0-	-364	B	-0-	1466	3			Y	-0-				-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1747	3			Y	-0-				-0-
11	1560 N	1407	-0-	-153	B	-0-	1407	3			Y	-0-				-0-
12	1519 N	1502	-0-	-17	B	-0-	1502	3			Y	-0-				-0-
01	1736 N	1234	-0-	-502	B	-0-	1234	3			Y	-0-				-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

08	6448 X	4627	-0-	-1821	B	-0-	4627	3			N	-0-				-0-
09	6242 X	6242	-0-	-0-	B	-0-	6242	3			N	-0-				-0-
10	6448 X	4090	-0-	-2358	B	-0-	4090	3			N	-0-				-0-
11	6210 X	4682	-0-	-1528	B	-0-	4682	3			N	-0-				-0-
12	6448 X	6042	-0-	-406	B	-0-	6042	3			N	-0-				-0-
01	6448 X	3618	-0-	-2830	B	-0-	3618	3			N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

08	5115 X	2478	-0-	-2637	B	-0-	2478	3			Y	-0-				-0-
09	4950 X	4357	-0-	-593	B	-0-	4357	3			Y	-0-				-0-
10	5115 X	4495	-0-	-620	B	-0-	4495	3			Y	-0-				-0-
11	4950 X	4397	-0-	-553	B	-0-	4397	3			Y	-0-				-0-
12	4867 X	4628	-0-	-239	B	-0-	4628	3			Y	-0-				-0-
01	4495 X	4458	-0-	-37	B	-0-	4458	3			Y	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
08	3565 X	2934	-0-	-631 B	-0-	2934 3		N	-0-			-0-
09	3810 X	2751	-0-	-1059 B	-0-	2751 3		N	-0-			-0-
10	3937 X	2455	-0-	-1482 B	-0-	2455 3		N	-0-			-0-
11	3810 X	3426	-0-	-384 B	-0-	3426 3		N	-0-			-0-
12	4191 X	4191	-0-	-0- B	-0-	4191 3		N	-0-			-0-
*01	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	3374 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

08	8096 X	8096	-0-	-0- B	-0-	8096 3		N	-0-			-0-
09	5383 X	5383	-0-	-0- B	-0-	5383 3		N	-0-			-0-
10	7395 X	7395	-0-	-0- B	-0-	7393 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11	7244 X	7244	-0-	-0- B	-0-	7244 3		N	-0-			-0-
12	6874 X	6874	-0-	-0- B	-0-	6873 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*01	6674 X	6674	-0-	-0- B	-0-	6674 3		N	-0-			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

08	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	4095 3		N	-0-			-0-
09	3270 X	2804	-0-	-466 B	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
10	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	3302 3		N	-0-			-0-
11	3701 X	3701	-0-	-0- B	-0-	3701 3		N	-0-			-0-
12	3689 X	3428	-0-	-261 B	-0-	3428 3		N	-0-			-0-
01	3689 X	3460	-0-	-229 B	-0-	3460 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	7168 X	7168	-0-	-0- B	-0-	7168 3		N	-0-			-0-
09	4081 X	4081	-0-	-0- B	-0-	4081 3		N	-0-			-0-
10	6180 X	6180	-0-	-0- B	-0-	6179 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	5513 X	5513	-0-	-0- B	-0-	5513 3		N	-0-			-0-
12	3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	3492 3		N	-0-			-0-
*01	5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	5076 3		N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

08	4354 X	4354	-0-	-0- B	-0-	4354 3		N	-0-			-0-
09	4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-	4591 3		N	-0-			-0-
10	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	4927 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	4969 X	4969	-0-	-0- B	-0-	4969 3		N	-0-			-0-
12	5203 X	5203	-0-	-0- B	-0-	5203 3		N	-0-			-0-
*01	5381 X	5381	-0-	-0- B	-0-	5381 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	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

08	3100 X	2277	-0-	-823	B	-0-	2277	3			Y	-0-				-0-
09	3000 X	2278	-0-	-722	B	-0-	2278	3			Y	-0-				-0-
10	3100 X	2380	-0-	-720	B	-0-	2380	3			Y	-0-				-0-
11	2580 X	2223	-0-	-357	B	-0-	2223	3			Y	-0-				-0-
12	2418 X	2252	-0-	-166	B	-0-	2252	3			Y	-0-				-0-
01	2387 X	338	-0-	-2049	B	-0-	338	3			Y	-0-				-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

08	4030 X	3971	-0-	-59	B	-0-	3971	3			N	-0-				-0-
09	3900 X	2489	-0-	-1411	B	-0-	2489	3			N	-0-				-0-
10	4030 X	3415	-0-	-615	B	-0-	3415	3			N	-0-				-0-
11	3971 X	3971	-0-	-0-	B	-0-	3971	3			N	-0-				-0-
12	3968 X	2843	-0-	-1125	B	-0-	2843	3			N	-0-				-0-
01	3968 X	2328	-0-	-1640	B	-0-	2328	3			N	-0-				-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

08	4061 X	3892	-0-	-169	B	-0-	3892	3			N	-0-				-0-
09	3930 X	3751	-0-	-179	B	-0-	3751	3			N	-0-				-0-
10	4085 X	4085	-0-	-0-	B	-0-	4085	3			N	-0-				-0-
11	4454 X	4454	-0-	-0-	B	-0-	4454	3			N	-0-				-0-
12	4300 X	4300	-0-	-0-	B	-0-	4300	3			N	-0-				-0-
*01	4437 X	4437	-0-	-0-	B	-0-	4437	3			N	-0-				-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

08	2615 X	2615	-0-	-0-	B	-0-	2615	3			N	-0-				-0-
09	2663 X	2663	-0-	-0-	B	-0-	2663	3			N	-0-				-0-
10	2988 X	2988	-0-	-0-	B	-0-	2988	3			N	-0-				-0-
11	2783 X	2783	-0-	-0-	B	-0-	2783	3			N	-0-				-0-
12	2877 X	2877	-0-	-0-	B	-0-	2877	3			N	-0-				-0-
*01	2810 X	2810	-0-	-0-	B	-0-	2810	3			N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

08	4859 X	4859	-0-	-0-	B	-0-	4859	3			Y	-0-				-0-
09	4489 X	4489	-0-	-0-	B	-0-	4489	3			Y	-0-				-0-
10	4908 X	4908	-0-	-0-	B	-0-	4907	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	4415 X	4415	-0-	-0-	B	-0-	4415	3			Y	-0-				-0-
12	4759 X	4759	-0-	-0-	B	-0-	4759	3			Y	-0-				-0-
01	4495 X	3559	-0-	-936	B	-0-	3559	3			Y	-0-				-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

08	4991 X	4800	-0-	-191	B	-0-	4800	3			N	-0-				-0-
09	4830 X	3841	-0-	-989	B	-0-	3841	3			N	-0-				-0-
10	4991 X	3881	-0-	-1110	B	-0-	3881	3			N	-0-				-0-
11	5328 X	5328	-0-	-0-	B	-0-	5328	3			N	-0-				-0-
12	4882 X	4882	-0-	-0-	B	-0-	4882	3			N	-0-				-0-
*01	5793 X	5793	-0-	-0-	B	-0-	5793	3			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10263	X	10263	-0-	-0- B	-0-	10263	3			Y	-0-					-0-
09	9390	X	6423	-0-	-2967 B	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
10	10029	X	10029	-0-	-0- B	-0-	10027	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	10317	X	10317	-0-	-0- B	-0-	10317	3			Y	-0-					-0-
12	9703	X	9576	-0-	-127 B	-0-	9575	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9703	X	9592	-0-	-111 B	-0-	9592	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

08	2883	X	2393	-0-	-490 B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2638	-0-	-152 B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2647	-0-	-143 B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
11	2661	X	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2595	-0-	-133 B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2219	-0-	-509 B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

08	3080	X	3080	-0-	-0- B	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
10	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
12	2831	X	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*01	2620	X	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

08	4681	X	4412	-0-	-269 B	-0-	4412	3			N	-0-	1	5			-0-
09	4560	X	4219	-0-	-341 B	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4329	-0-	-383 B	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4121	-0-	-439 B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4183	-0-	-312 B	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4133	-0-	-269 B	-0-	4133	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

08	7254	X	6166	-0-	-1088 B	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5719	-0-	-971 B	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
10	7197	X	7197	-0-	-0- B	-0-	7195	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6520	X	6520	-0-	-0- B	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	6148	-0-	-21 B	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	5688	-0-	-1504 B	-0-	5688	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

08	2356	N	2008	-0-	-348 B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1695	-0-	-525 B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1915	-0-	-565 B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1713	-0-	-237 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1634	-0-	-133 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1636	-0-	-286 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

08	6510	X	6272	-0-	-238 B	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	5410	-0-	-1460 B	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6952	-0-	-147 B	-0-	6951	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6870	X	6835	-0-	-35 B	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
12	6651	X	6651	-0-	-0- B	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6862	-0-	-82 B	-0-	6862	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 #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3410	-0-	-961	B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
09	4739	X	4739	-0-	-0-	B	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
10	6393	X	6393	-0-	-0-	B	-0-	6392	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5394	X	5394	-0-	-0-	B	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
12	5738	X	5738	-0-	-0-	B	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
*01	5383	X	5383	-0-	-0-	B	-0-	5383	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

*08	0	W	15935	-0-	15935	B	15935	15934	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	0	W	10313	-0-	10313	B	26248	10313	3			N	-0-					-0-
*10	0	W	8395	-0-	8395	B	34643	8393	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	0	W	6217	-0-	6217	B	40860	6217	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	5581	-0-	5581	B	46441	5581	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	5769	-0-	5769	B	52210	5769	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

08	4070	X	4070	-0-	-0-	B	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	B	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3233	-0-	-37	B	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	3458	X	3458	-0-	-0-	B	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
*01	3439	X	3439	-0-	-0-	B	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

08	8587	X	7553	-0-	-1034	B	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7277	-0-	-133	B	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6885	-0-	-338	B	-0-	6884	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7320	X	6537	-0-	-783	B	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6750	-0-	-814	B	-0-	6749	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7564	X	6292	-0-	-1272	B	-0-	6292	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

08	8401	X	7618	-0-	-783	B	-0-	7618	3			N	-0-	1	5			-0-
09	8130	X	6238	-0-	-1892	B	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7316	-0-	-496	B	-0-	7314	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7560	X	6442	-0-	-1118	B	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	6209	-0-	-1448	B	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6658	-0-	-968	B	-0-	6658	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

08	3881	X	3881	-0-	-0-	B	-0-	3881	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3577	-0-	-23	B	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3708	-0-	-12	B	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
11	3656	X	3656	-0-	-0-	B	-0-	3656	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3709	-0-	-11	B	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3679	-0-	-41	B	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

08	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1242	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1339	-0-	-101	B	-0-	177	1	1162	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1016	-0-	-410	B	-0-	134	1	882	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1011	-0-	-369	B	-0-	133	1	878	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	465	-0-	-930	B	-0-	147	1	318	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	628	-0-	-395	B	-0-	106	1	522	3	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 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
08	4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-	4839 3		N	-0-			-0-
09	4608 X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608 3		N	-0-			-0-
10	4689 X	4689	-0-	-0- B	-0-	4689 3		N	-0-			-0-
11	4350 X	4152	-0-	-198 B	-0-	4152 3		N	-0-			-0-
12	4495 X	3844	-0-	-651 B	-0-	3844 3		N	-0-			-0-
*01	5188 X	5188	-0-	-0- B	-0-	5188 3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

08	6541 X	6424	-0-	-117 B	-0-	6424 3		N	-0-			-0-
09	6120 X	5772	-0-	-348 B	-0-	5772 3		N	-0-			-0-
10	6479 X	6201	-0-	-278 B	-0-	6200 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	6270 X	5797	-0-	-473 B	-0-	5797 3		N	-0-			-0-
12	6479 X	5889	-0-	-590 B	-0-	5889 3		N	-0-			-0-
01	6417 X	5745	-0-	-672 B	-0-	5745 3		N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

08	3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309 3		N	-0-			-0-
09	3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184 3		N	-0-			-0-
10	3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	3298 3		N	-0-			-0-
11	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	3072 3		N	-0-			-0-
12	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069 3		N	-0-			-0-
01	3069 X	2576	-0-	-493 B	-0-	2576 3		N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

08	279 N	236	-0-	-43 B	-715258	236 3		N	-0-			-0-
09	180 N	266	-0-	86 B	-715172	266 3		N	-0-			-0-
10	186 N	198	-0-	12 B	-715160	198 3		N	-0-			-0-
11	240 N	289	-0-	49 B	-715111	289 3		N	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25 B	-715111	254 3		N	-0-			-0-
01	186 N	346	-0-	160 B	-714951	346 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

08	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 3		N	-0-			-0-
09	1860 N	1682	-0-	-178 B	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
10	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
11	2040 N	1736	-0-	-304 B	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1685	-0-	-51 B	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
*01	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3		N	-0-			-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

08	8390 X	8390	-0-	-0- B	-0-	8390 3		N	-0-			-0-
09	7163 X	7163	-0-	-0- B	-0-	7163 3		N	-0-			-0-
10	7427 X	7427	-0-	-0- B	-0-	7425 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11	6860 X	6860	-0-	-0- B	-0-	6860 3		N	-0-			-0-
12	6957 X	6957	-0-	-0- B	-0-	6956 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*01	6809 X	6809	-0-	-0- B	-0-	6809 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

08	5270 X	5248	-0-	-22 B	-0-	5248 3		Y	-0-			-0-
09	5100 X	4820	-0-	-280 B	-0-	4820 3		Y	-0-			-0-
10	5270 X	4639	-0-	-631 B	-0-	4639 3		Y	-0-			-0-
11	5100 X	4818	-0-	-282 B	-0-	4818 3		Y	-0-			-0-
12	5270 X	4861	-0-	-409 B	-0-	4861 3		Y	-0-			-0-
01	5239 X	4698	-0-	-541 B	-0-	4698 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4049	-0-	-260 B	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3685	-0-	-275 B	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4016	-0-	-76 B	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3767	-0-	-163 B	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3387	-0-	-674 B	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3370	-0-	-691 B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

08	527	N	387	-0-	-140 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
12	2279	X	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*01	2516	X	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

08	6749	X	6749	-0-	-0- B	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
09	5116	X	5116	-0-	-0- B	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
10	6178	X	6178	-0-	-0- B	-0-	6177	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0- B	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
*01	4852	X	4852	-0-	-0- B	-0-	4852	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

08	2170	N	189	-0-	-1981 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	374	-0-	-1576 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1433	-0-	-737 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

08	527	N	320	-0-	-207 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	420	N	332	-0-	-88 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	341	N	80	-0-	-261 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
08	5096 X	5096	-0-	-0- B	-0-	619	1	4477	3	N	-0-					-0-
09	4461 X	4461	-0-	-0- B	-0-	588	1	3873	3	N	-0-					-0-
10	4969 X	4969	-0-	-0- B	-0-	656	1	4312	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	4786 X	4786	-0-	-0- B	-0-	632	1	4154	3	N	-0-					-0-
12	2790 X	2039	-0-	-751 B	-0-	644	1	1395	3	N	-0-					-0-
*01	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	684	1	3361	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

08	7192 X	7075	-0-	-117 B	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
09	6960 X	6514	-0-	-446 B	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
10	8120 X	8120	-0-	-0- B	-0-	8118	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7144 X	7144	-0-	-0- B	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
12	7502 X	7502	-0-	-0- B	-0-	7501	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7192 X	6646	-0-	-546 B	-0-	6646	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

08	6169 X	5523	-0-	-646 B	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
09	5970 X	5499	-0-	-471 B	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
10	6169 X	5520	-0-	-649 B	-0-	5519	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5580 X	5483	-0-	-97 B	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
12	5766 X	5558	-0-	-208 B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
01	5673 X	5602	-0-	-71 B	-0-	5602	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

08	5363 X	5090	-0-	-273 B	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
09	5190 X	4696	-0-	-494 B	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
10	5208 X	4426	-0-	-782 B	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
11	4950 X	4347	-0-	-603 B	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
12	5084 X	4588	-0-	-496 B	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
01	5084 X	4742	-0-	-342 B	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

08	2976 X	2636	-0-	-340 B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2790 X	2384	-0-	-406 B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	2432	-0-	-451 B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	2730 X	2290	-0-	-440 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	2790 X	2460	-0-	-330 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
01	2635 X	2319	-0-	-316 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

08	7349 X	7349	-0-	-0- B	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
09	7719 X	7719	-0-	-0- B	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
10	7727 X	7727	-0-	-0- B	-0-	7725	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7403 X	7403	-0-	-0- B	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
12	7819 X	7819	-0-	-0- B	-0-	7818	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	8037 X	8037	-0-	-0- B	-0-	8037	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 #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5642 X	5418	-0-	-224 B	-0-	5418 3		N	-0-			-0-
09	5430 X	5118	-0-	-312 B	-0-	5118 3		N	-0-			-0-
10	5611 X	5305	-0-	-306 B	-0-	5304 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	5430 X	5113	-0-	-317 B	-0-	5113 3		N	-0-			-0-
12	5425 X	5305	-0-	-120 B	-0-	5305 3		N	-0-			-0-
01	5425 X	5203	-0-	-222 B	-0-	5203 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

08	2960 X	2960	-0-	-0- B	-0-	2960 3		N	-0-			-0-
09	2833 X	2833	-0-	-0- B	-0-	2833 3		N	-0-			-0-
10	3360 X	3360	-0-	-0- B	-0-	3360 3		N	-0-			-0-
11	3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	3206 3		N	-0-			-0-
12	3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	3274 3		N	-0-			-0-
*01	2869 X	2869	-0-	-0- B	-0-	2869 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

08	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 3		N	-0-			-0-
09	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1486	-0-	-284 B	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1510	-0-	-164 B	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1475	-0-	-137 B	-0-	1475 3		N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

08	2418 N	1525	-0-	-893 B	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
09	1980 N	1520	-0-	-460 B	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1402	-0-	-68 B	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1404	-0-	-177 B	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
01	1519 N	1271	-0-	-248 B	-0-	1271 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

08	6634 X	1397	-0-	-5237 B	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
09	6420 X	22	-0-	-6398 B	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10	6634 X	1485	-0-	-5149 B	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
11	6360 X	1555	-0-	-4805 B	-0-	1555 3		N	-0-			-0-
12	6386 X	125	-0-	-6261 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
01	1488 X	1147	-0-	-341 B	-0-	1147 3		N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

08	5487 X	5421	-0-	-66 B	-0-	5421 3		Y	-0-			-0-
09	5310 X	5217	-0-	-93 B	-0-	5217 3		Y	-0-			-0-
10	5487 X	5322	-0-	-165 B	-0-	5321 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	5280 X	5074	-0-	-206 B	-0-	5074 3		Y	-0-			-0-
12	5456 X	5391	-0-	-65 B	-0-	5391 3		Y	-0-			-0-
01	5425 X	5374	-0-	-51 B	-0-	5374 3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

08	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162 3		Y	-0-			-0-
09	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 3		Y	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
11	150 N	83	-0-	-67 B	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
01	248 N	169	-0-	-79 B	-0-	169 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6476	X	6476	-0-	-0- B	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
09	6114	X	6114	-0-	-0- B	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
10	6635	X	6635	-0-	-0- B	-0-	6634	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6314	X	6314	-0-	-0- B	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
12	6257	X	6257	-0-	-0- B	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
*01	6504	X	6504	-0-	-0- B	-0-	6504	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

08	14388	X	14388	-0-	-0- B	-0-	14387	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	11170	X	11170	-0-	-0- B	-0-	11170	3			N	-0-					-0-
10	12701	X	12701	-0-	-0- B	-0-	12698	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	10317	X	10317	-0-	-0- B	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
12	11325	X	11325	-0-	-0- B	-0-	11323	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	10644	X	10644	-0-	-0- B	-0-	10644	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

08	4774	X	4388	-0-	-386 B	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4096	-0-	-464 B	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4298	-0-	-414 B	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3622	-0-	-848 B	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4310	-0-	-154 B	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3688	-0-	-714 B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

08	6422	X	6422	-0-	-0- B	-0-	6422	3			N	-0-	1	5			-0-
09	6830	X	6830	-0-	-0- B	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
10	7861	X	7861	-0-	-0- B	-0-	7859	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
12	7606	X	7606	-0-	-0- B	-0-	7605	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6324	X	6228	-0-	-96 B	-0-	6228	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

08	7068	X	5832	-0-	-1236 B	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5604	-0-	-1176 B	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5707	-0-	-741 B	-0-	5706	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6240	X	5169	-0-	-1071 B	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	1895	-0-	-3964 B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	1524	-0-	-4304 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

08	6479	X	4343	-0-	-2136 B	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	3397	-0-	-2873 B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
10	11886	X	11886	-0-	-0- B	-0-	11884	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	13185	X	13185	-0-	-0- B	-0-	13185	3			N	-0-					-0-
12	12893	X	12893	-0-	-0- B	-0-	12891	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	10622	X	10622	-0-	-0- B	-0-	10622	3			N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	341	N	169	-0-	-172 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	210	N	95	-0-	-115 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	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 #: 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
08	5707	X	5707	-0-	-0-	B	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
09	5156	X	5156	-0-	-0-	B	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	B	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	B	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
*01	2477	X	2477	-0-	-0-	B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

08	3007	X	2812	-0-	-195	B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2765	-0-	-115	B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2699	-0-	-277	B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2693	-0-	-157	B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2777	-0-	-75	B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2459	-0-	-393	B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

08	6851	X	18	-0-	-6833	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	2681	-0-	-3169	B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	66	-0-	-5979	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	912	X	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	B	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
*01	4847	X	4847	-0-	-0-	B	-0-	4847	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

08	4061	X	3374	-0-	-687	B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3077	-0-	-853	B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3612	-0-	-449	B	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3507	-0-	-153	B	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
12	3815	X	3815	-0-	-0-	B	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3329	-0-	-298	B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

*02	7457	X	7457	-0-	-0-	B	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
*03	7926	X	7926	-0-	-0-	B	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
*04	7665	X	7665	-0-	-0-	B	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
*05	7896	X	7896	-0-	-0-	B	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
*06	7574	X	7574	-0-	-0-	B	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
*07	7524	X	7524	-0-	-0-	B	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
*08	6896	X	6896	-0-	-0-	B	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
*09	7316	X	7316	-0-	-0-	B	-0-	7316	3			N	-0-					-0-
*10	7566	X	7566	-0-	-0-	B	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
*11	7213	X	7213	-0-	-0-	B	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
*12	7097	X	7097	-0-	-0-	B	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
*01	6314	X	6314	-0-	-0-	B	-0-	6314	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6058	X	6058	-0-	-0-	B	-0-	6058	3			Y	-0-					-0-
09	5790	X	5747	-0-	-43	B	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
10	6106	X	6106	-0-	-0-	B	-0-	6105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5960	X	5960	-0-	-0-	B	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-
12	6017	X	6017	-0-	-0-	B	-0-	6017	3			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5761	-0-	-222	B	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

08	868	X	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	1	1	1			-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	1	1	1			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	3	3	1			-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	1	1	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3	3	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

*02	3357	X	3357	-0-	-0-	B	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
*03	2088	X	2088	-0-	-0-	B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*04	3274	X	3274	-0-	-0-	B	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
*05	3184	X	3184	-0-	-0-	B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
*06	3643	X	3643	-0-	-0-	B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
*07	4343	X	4343	-0-	-0-	B	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
*08	4237	X	4237	-0-	-0-	B	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
*09	3558	X	3558	-0-	-0-	B	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1098	-0-	1098	B	1098	1098	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	884	-0-	884	B	1982	884	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	972	-0-	972	B	2954	972	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

08	12276	X	11224	-0-	-1052	B	-0-	11224	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	10455	-0-	-1515	B	-0-	10455	3			N	-0-					-0-
10	12369	X	10464	-0-	-1905	B	-0-	10462	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	11970	X	10684	-0-	-1286	B	-0-	10684	3			N	-0-					-0-
12	11439	X	10762	-0-	-677	B	-0-	10760	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	11222	X	10822	-0-	-400	B	-0-	10822	3			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

08	7254	X	7179	-0-	-75	B	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
09	7407	X	7407	-0-	-0-	B	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	5674	-0-	-2572	B	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6594	-0-	-1386	B	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7032	-0-	-1214	B	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	5620	-0-	-2037	B	-0-	5620	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

08	3069	X	2813	-0-	-256	B	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1438	-0-	-1532	B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	655	-0-	-2414	B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	3869	X	3869	-0-	-0-	B	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	833	-0-	-1988	B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1700	-0-	-1121	B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
*12	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-			-0-
*01	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	3			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

08	2232	N	1911	-0-	-321 B	-0-	183	1	1727	2	Y	1			127
							1	9							
09	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	241	1	2197	2	Y	-0-			127
10	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	254	1	2331	2	Y	-0-			127
11	1860	N	1711	-0-	-149 B	-0-	206	1	1505	2	Y	-0-			127
12	2263	N	1332	-0-	-931 B	-0-	161	1	1170	2	Y	1			128
							1	9							
01	2263	N	1556	-0-	-707 B	-0-	176	1	1379	2	Y	1			129
							1	9							

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

08	1995	X	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2			N	-0-			110
09	2170	X	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	2			N	-0-			110
10	1779	X	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			N	-0-			110
11	1264	X	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-			110
*12	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-			110
*01	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	2			N	-0-			110

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

08	DLQ G-10		1533	-0-	1533 B	1533	1533	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1569	-0-	1569 B	3102	1569	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1564	-0-	1564 B	4666	1564	2			Y	-0-			-0-
*11	8026	X	3360	-0-	-4666 B	-0-	3360	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

08	DLQ G-10		984	-0-	984 B	984	984	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2399	-0-	2399 B	3383	2399	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2603	-0-	2603 B	5986	2603	2			Y	-0-			-0-
*11	5986	X	-0-	-0-	-5986 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

08	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
09	1809	X	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
10	670	X	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
*11	2068	X	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	210 N	138	-0-	-72 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

08	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1039	-0-	-161 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1127	-0-	-113 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

08	2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	559	1	2224	2	N	-0-					-0-
09	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	691	1	2470	2	N	-0-					-0-
10	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	469	1	2675	2	N	-0-					-0-
11	3670 X	3670	-0-	-0- B	-0-	542	1	3128	2	N	-0-					-0-
12	4568 X	4568	-0-	-0- B	-0-	555	1	4013	2	N	-0-					-0-
*01	4624 X	4624	-0-	-0- B	-0-	666	1	3958	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

08	4495 X	4209	-0-	-286 B	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	4144	-0-	-206 B	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	4349	-0-	-146 B	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
11	4371 X	4371	-0-	-0- B	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
12	4495 X	4395	-0-	-100 B	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	4332	-0-	-8 B	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

08	14B2 EXT	1036	-0-	1036 B	1361	1036	2			N	-0-					-0-
09	2178 X	817	-0-	-1361 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	642 X	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	540 N	10	-0-	-530 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	558 N	5	-0-	-553 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	558 N	17	-0-	-541 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2565	X	2565	-0-	-0- B	-0-	74	1	2491	2	N	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0- B	-0-	109	1	3680	2	N	-0-					-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0- B	-0-	133	1	4524	2	N	-0-					-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0- B	-0-	118	1	3942	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1745	-0-	-518 B	-0-	48	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1230	-0-	-1033 B	-0-	36	1	1194	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

08	186	N	231	-0-	45 B	-22240	231	2			N	-0-					-0-
09	180	N	278	-0-	98 B	-22142	278	2			N	-0-					-0-
10	186	N	362	-0-	176 B	-21966	362	2			N	-0-					-0-
11	180	N	244	-0-	64 B	-21902	244	2			N	-0-					-0-
12	186	N	257	-0-	71 B	-21831	257	2			N	-0-					-0-
01	186	N	260	-0-	74 B	-21757	260	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

08	1922	N	2332	-0-	410 B	-54815	2332	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	4671	-0-	2751 B	-52064	4671	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	2826	-0-	873 B	-51191	2826	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1667	-0-	-583 B	-51191	1667	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2236	-0-	-833 B	-51191	2236	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3162	-0-	93 B	-51098	3162	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

08	434	X	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-					21
09	420	X	136	-0-	-284 B	-0-	136	2			N	-0-					21
10	8334	X	8334	-0-	-0- B	-0-	8334	2			N	-0-					21
11	7921	X	7921	-0-	-0- B	-0-	7921	2			N	-0-					21
12	5549	X	5549	-0-	-0- B	-0-	5549	2			N	-0-					21
*01	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	5328	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

08	3069	X	2728	-0-	-341 B	-0-	2727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2880	X	2492	-0-	-388 B	-0-	2491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2589	-0-	-325 B	-0-	2587	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2760	X	2363	-0-	-397 B	-0-	2362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2852	X	2384	-0-	-468 B	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2728	X	2348	-0-	-380 B	-0-	2347	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

08	2635	N	2602	-0-	-33 B	-5967	2599	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2610	N	2582	-0-	-28 B	-5967	2579	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2573	N	3029	-0-	456 B	-5511	3021	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2520	N	3167	-0-	647 B	-4864	3164	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2666	N	3543	-0-	877 B	-3987	3534	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2697	N	2669	-0-	-28 B	-3987	2666	2	3	9	N	3	3	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 #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 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
08	3999	X	4891	-0-	892 B	-25857	4891	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	4793	-0-	923 B	-24934	4792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3999	X	4717	-0-	718 B	-24216	4714	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3870	X	4475	-0-	605 B	-23611	4473	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3999	X	4701	-0-	702 B	-22909	4698	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3999	X	4604	-0-	605 B	-22304	4602	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

08	1364	N	257	-0-	-1107 B	-109175	257	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	5289	-0-	4089 B	-105086	5241	2	48	9	N	44	44	8			-0-
10	1085	N	8781	-0-	7696 B	-97390	8744	2	37	9	N	34	34	8			-0-
11	240	N	8088	-0-	7848 B	-89542	8082	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	1364	X	6101	-0-	4737 B	-84805	6093	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1364	X	5893	-0-	4529 B	-80276	5890	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

08	5789	X	5789	-0-	-0- B	-0-	5771	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	5580	X	5203	-0-	-377 B	-0-	5188	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	6439	X	6439	-0-	-0- B	-0-	6407	2	32	9	N	29	29	8			-0-
11	5822	X	5822	-0-	-0- B	-0-	5809	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	5766	X	5208	-0-	-558 B	-0-	5183	2	25	9	N	23	23	8			-0-
01	5766	X	4699	-0-	-1067 B	-0-	4687	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

08	8842	X	8842	-0-	-0- B	-0-	8824	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	8489	X	8489	-0-	-0- B	-0-	8472	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	8976	X	8976	-0-	-0- B	-0-	8946	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	8370	X	8307	-0-	-63 B	-0-	8294	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	8649	X	8016	-0-	-633 B	-0-	7990	2	26	9	N	24	24	8			-0-
01	8649	X	7260	-0-	-1389 B	-0-	7249	2	11	9	N	10	10	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

08	3410	X	2916	-0-	-494 B	-0-	2888	2	28	9	N	25	25	8			-0-
09	6485	X	6485	-0-	-0- B	-0-	6453	2	32	9	N	29	29	8			-0-
10	6019	X	6019	-0-	-0- B	-0-	5987	2	32	9	N	29	29	8			-0-
11	5147	X	5147	-0-	-0- B	-0-	5134	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0- B	-0-	5126	2	25	9	N	23	23	8			-0-
*01	4931	X	4931	-0-	-0- B	-0-	4914	2	17	9	N	15	15	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

08	2294	X	2159	-0-	-135 B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2007	-0-	-213 B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2847	X	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	2204	-0-	-16 B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2054	-0-	-116 B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1990	-0-	-304 B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

08	10075	X	8788	-0-	-1287 B	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7195	-0-	-1325 B	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7214	-0-	-1900 B	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	5603	-0-	-3217 B	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7731	-0-	-1383 B	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7637	-0-	-1136 B	-0-	7637	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 #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4960 X	4904	-0-	-56 B	-0-	4904 2		N	-0-			-0-
09	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	4999 2		N	-0-			-0-
10	4960 X	4110	-0-	-850 B	-0-	4110 2		N	-0-			-0-
11	4800 X	3807	-0-	-993 B	-0-	3807 2		N	-0-			-0-
12	4960 X	4522	-0-	-438 B	-0-	4522 2		N	-0-			-0-
01	4960 X	3767	-0-	-1193 B	-0-	3767 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

08	4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	4702 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	4929 X	4929	-0-	-0- B	-0-	4927 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
10	4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	4662 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
11	4714 X	4714	-0-	-0- B	-0-	4713 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	4542 X	4542	-0-	-0- B	-0-	4540 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
*01	5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	5012 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

08	8707 X	8707	-0-	-0- B	-0-	8707 2		N	-0-			-0-
09	6313 X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313 2		N	-0-			-0-
10	5805 X	5805	-0-	-0- B	-0-	5805 2		N	-0-			-0-
11	4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988 2		N	-0-			-0-
12	5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	5434 2		N	-0-			-0-
*01	5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	5076 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

08	3503 X	3162	-0-	-341 B	-0-	3162 2		N	-0-			-0-
09	3150 X	2717	-0-	-433 B	-0-	2717 2		N	-0-			-0-
10	3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	3103 2		N	-0-			-0-
11	3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	3160 2		N	-0-			-0-
12	3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	3663 2		N	-0-			-0-
*01	3878 X	3878	-0-	-0- B	-0-	3878 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

08	4123 X	2897	-0-	-1226 B	-0-	2897 2		N	-0-			65
09	3990 X	3118	-0-	-872 B	-0-	3118 2		N	-0-			65
10	3658 X	3547	-0-	-111 B	-0-	3547 2		N	-0-			65
11	3540 X	3061	-0-	-479 B	-0-	3061 2		N	-0-			65
12	3410 X	3222	-0-	-188 B	-0-	3222 2		N	-0-			65
01	3534 X	3407	-0-	-127 B	-0-	3407 2		N	-0-			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

08	4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-	4673 2		N	-0-			-0-
09	3300 X	3010	-0-	-290 B	-0-	3010 2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2481	-0-	-929 B	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
11	3300 X	1604	-0-	-1696 B	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
12	3410 X	1769	-0-	-1641 B	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
01	3410 X	1856	-0-	-1554 B	-0-	1856 2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

08	3317 X	2255	-0-	-1062 B	-7919	2254 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	3210 X	1642	-0-	-1568 B	-7919	1641 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3317 X	1830	-0-	-1487 B	-7919	1829 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	3210 X	1755	-0-	-1455 B	-7919	1754 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	2480 X	1820	-0-	-660 B	-7919	1819 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	2263 X	1914	-0-	-349 B	-7919	1914 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 #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5673 X	5249	-0-	-424 B	-0-	5249 2		N	-0-			-0-
09	5070 X	4510	-0-	-560 B	-0-	4510 2		N	-0-			-0-
10	5208 X	1839	-0-	-3369 B	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
11	5070 X	2089	-0-	-2981 B	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
12	9590 X	9590	-0-	-0- B	-0-	9590 2		N	-0-			-0-
*01	6156 X	6156	-0-	-0- B	-0-	6156 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10292 X	6598	-0-	-3694 B	-0-	6589 2	9 9	Y	8	8 8		-0-
09	9960 X	8128	-0-	-1832 B	-0-	8122 2	6 9	Y	5	5 8		-0-
10	10292 X	8531	-0-	-1761 B	-0-	8521 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
11	9000 X	8190	-0-	-810 B	-0-	8186 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
12	8605 X	8605	-0-	-0- B	-0-	8592 2	13 9	Y	12	12 8		-0-
*01	8650 X	8650	-0-	-0- B	-0-	8642 2	8 9	Y	7	7 8		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	2817	-0-	-624 B	-0-	2817 2		N	-0-			-0-
09	3330 X	2610	-0-	-720 B	-0-	2610 2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2606	-0-	-308 B	-0-	2606 2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2569	-0-	-161 B	-0-	2569 2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2393	-0-	-428 B	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2438	-0-	-383 B	-0-	2438 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759 X	2569	-0-	-190 B	-0-	2569 2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2836	-0-	-44 B	-0-	2836 2		N	-0-			-0-
10	2697 N	2388	-0-	-309 B	-0-	2388 2		N	-0-			-0-
11	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518 2		N	-0-			-0-
12	2945 N	2547	-0-	-398 B	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
*01	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704 2		N	-0-			-0-

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
08	7905 X	7265	-0-	-640 B	-0-	7265 2		N	-0-			53
09	7470 X	7229	-0-	-241 B	-0-	7229 2		N	-0-			53
10	7719 X	7467	-0-	-252 B	-0-	7345 2	122 9	N	111			164
11	7380 X	6963	-0-	-417 B	-0-	6926 2	37 9	N	34	175 1		23
12	7564 X	7237	-0-	-327 B	-0-	7237 2		N	-0-			23
01	7471 X	6959	-0-	-512 B	-0-	6959 2		N	-0-			23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	4198 2	31 9	N	28	28 8		-0-
09	4303 X	4303	-0-	-0- B	-0-	4288 2	15 9	N	14	14 8		-0-
10	4123 X	2235	-0-	-1888 B	-0-	2222 2	13 9	N	12	12 8		-0-
11	4674 X	4674	-0-	-0- B	-0-	4662 2	12 9	N	11	11 8		-0-
12	8838 X	8838	-0-	-0- B	-0-	8785 2	53 9	N	48	48 8		-0-
*01	7765 X	7765	-0-	-0- B	-0-	7743 2	22 9	N	20	20 8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449 X	1204	-0-	-1245 B	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
09	2370 X	945	-0-	-1425 B	-0-	945 2		N	-0-			-0-
10	1302 X	893	-0-	-409 B	-0-	893 2		N	-0-			-0-
11	1170 X	874	-0-	-296 B	-0-	874 2		N	-0-			-0-
12	992 N	872	-0-	-120 B	-0-	872 2		N	-0-			-0-
01	899 N	676	-0-	-223 B	-0-	676 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 #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2409	-0-	-1342 B	-0-	2407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3630	X	3038	-0-	-592 B	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	3318	-0-	-433 B	-0-	3315	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3300	X	3125	-0-	-175 B	-0-	3124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	3380	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	3346	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

08	3410	X	1479	-0-	-1931 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1512	-0-	-1728 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	461	-0-	-2670 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	512	-0-	-2518 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	518	-0-	-1404 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1382	-0-	-168 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

08	7488	X	7488	-0-	-0- B	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5396	-0-	-1684 B	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6273	-0-	-1043 B	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6254	-0-	-1006 B	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6530	-0-	-972 B	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5430	-0-	-2072 B	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

08	7502	X	5774	-0-	-1728 B	-0-	5761	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	7260	X	5755	-0-	-1505 B	-0-	5748	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	7409	X	6997	-0-	-412 B	-0-	6985	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	6675	X	6675	-0-	-0- B	-0-	6669	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	7587	X	7587	-0-	-0- B	-0-	7570	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*01	7151	X	7151	-0-	-0- B	-0-	7142	2	9	9	N	8	8	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

08	4247	X	4057	-0-	-190 B	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3693	-0-	-357 B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3707	-0-	-540 B	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3201	-0-	-909 B	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3511	-0-	-736 B	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3557	-0-	-504 B	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

08	1550	N	920	-0-	-630 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	719	-0-	-751 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
11	900	N	800	-0-	-100 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1338	-0-	-57 B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

08	3472	X	2622	-0-	-850 B	-0-	2609	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
09	3360	X	3192	-0-	-168 B	-0-	3184	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	3472	X	3378	-0-	-94 B	-0-	3365	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
11	3360	X	3245	-0-	-115 B	-0-	3239	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	3589	X	3589	-0-	-0- B	-0-	3574	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
*01	3539	X	3539	-0-	-0- B	-0-	3531	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					137
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					137
10	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					137
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					137
12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					137
*01	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

08	1333	X	820	-0-	-513 B	-0-	817	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1290	X	994	-0-	-296 B	-0-	990	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1333	X	893	-0-	-440 B	-0-	886	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	1290	X	329	-0-	-961 B	-0-	327	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1333	X	263	-0-	-1070 B	-0-	260	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1023	X	192	-0-	-831 B	-0-	191	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

08	4526	X	3389	-0-	-1137 B	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3528	-0-	-852 B	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3295	-0-	-1200 B	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3705	-0-	-645 B	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2834	-0-	-824 B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2609	-0-	-1049 B	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

08	5704	X	4015	-0-	-1689 B	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	-0-	-0-	-5430 B	-0-					N	-0-					-0-
10	5611	X	539	-0-	-5072 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	1321	-0-	-4019 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1586	-0-	-3932 B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	515	-0-	-3515 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

08	3875	X	2280	-0-	-1595 B	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3750	X	2031	-0-	-1719 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	3636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3060	X	2962	-0-	-98 B	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3627	X	3123	-0-	-504 B	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

08	2883	N	2662	-0-	-221 B	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2484	-0-	-96 B	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2099	-0-	-1001 B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1474	-0-	-1626 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

08	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	564	2			N	-0-					129
09	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					129
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					129
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					129
12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					129
01	651	N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2			N	-0-					129

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4247	-0-	-961 B	-0-	4246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5040	X	3109	-0-	-1931 B	-0-	3108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5208	X	4540	-0-	-668 B	-0-	4539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0- B	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
12	5073	X	5073	-0-	-0- B	-0-	5072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	5214	X	5214	-0-	-0- B	-0-	5213	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

08	4991	X	4916	-0-	-75 B	-0-	4916	2			N	-0-					98
09	4830	X	4699	-0-	-131 B	-0-	4699	2			N	-0-					98
10	4991	X	4988	-0-	-3 B	-0-	4988	2			N	-0-					98
11	4839	X	4839	-0-	-0- B	-0-	4831	2	8	9	N	7					105
12	4929	X	4290	-0-	-639 B	-0-	4290	2			N	-0-					105
01	4991	X	4143	-0-	-848 B	-0-	4143	2			N	-0-					105

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

08	3565	X	1940	-0-	-1625 B	-0-	1940	2			N	-0-					58
09	3270	X	2269	-0-	-1001 B	-0-	2269	2			N	-0-					58
10	3379	X	921	-0-	-2458 B	-0-	921	2			N	-0-					58
11	3270	X	59	-0-	-3211 B	-0-	59	2			N	-0-					58
12	2356	X	550	-0-	-1806 B	-0-	550	2			N	-0-					58
*01	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-	4973	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

08	1860	N	588	-0-	-1272 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	410	-0-	-1180 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	899	N	615	-0-	-284 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*01	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

08	1767	N	1165	-0-	-602 B	-0-	1161	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1590	N	1410	-0-	-180 B	-0-	1408	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1478	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1418	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1472	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1488	N	1483	-0-	-5 B	-0-	1481	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

08	3565	X	3414	-0-	-151 B	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2288	-0-	-1162 B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2116	-0-	-1325 B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2115	-0-	-1215 B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2249	-0-	-1192 B	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2042	-0-	-1368 B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

08	2542	N	2259	-0-	-283 B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2043	-0-	-327 B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
10	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2967	-0-	-71 B	-0-	2967	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 #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3695	X	3695	-0-	-0-	B	-0-	3695	2			N	-0-					132
09	3685	X	3685	-0-	-0-	B	-0-	3685	2			N	-0-					132
10	3327	X	3327	-0-	-0-	B	-0-	3327	2			N	-0-					132
11	3445	X	3445	-0-	-0-	B	-0-	3445	2			N	-0-					132
12	3623	X	3623	-0-	-0-	B	-0-	3623	2			N	-0-					132
*01	3048	X	3048	-0-	-0-	B	-0-	3048	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

08	2232	N	2166	-0-	-66	B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1809	-0-	-291	B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1901	-0-	-269	B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1810	-0-	-290	B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

08	7967	X	6525	-0-	-1442	B	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
09	7330	X	7330	-0-	-0-	B	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6308	-0-	-109	B	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
11	7742	X	7742	-0-	-0-	B	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5531	-0-	-2033	B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6371	-0-	-1193	B	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

08	1426	N	1177	-0-	-249	B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	964	-0-	-206	B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	987	-0-	-315	B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

08	4991	X	4288	-0-	-703	B	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3406	-0-	-974	B	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3425	-0-	-1008	B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3111	-0-	-1179	B	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3288	-0-	-1145	B	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1884	-0-	-2394	B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

08	5611	X	4120	-0-	-1491	B	-0-	4119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5430	X	4787	-0-	-643	B	-0-	4786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5611	X	4907	-0-	-704	B	-0-	4906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5100	X	3816	-0-	-1284	B	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4428	-0-	-532	B	-0-	4427	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4960	X	3953	-0-	-1007	B	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

08	4031	X	4031	-0-	-0-	B	-0-	4031	2			N	-0-					36
09	3541	X	3541	-0-	-0-	B	-0-	3541	2			N	-0-					36
10	5068	X	5068	-0-	-0-	B	-0-	5068	2			N	-0-					36
11	5030	X	5030	-0-	-0-	B	-0-	5030	2			N	-0-					36
12	4336	X	4336	-0-	-0-	B	-0-	4336	2			N	-0-					36
01	4061	X	3391	-0-	-670	B	-0-	3391	2			N	-0-					36

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 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
08	5549	X	1373	-0-	-4176 B	-111596	1367	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5370	X	2175	-0-	-3195 B	-111596	2167	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	5549	X	3040	-0-	-2509 B	-111596	3025	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	5370	X	2015	-0-	-3355 B	-111596	2011	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2480	X	13686	-0-	11206 B	-100390	13611	2	75	9	N	68	68	8			-0-
01	3038	X	9364	-0-	6326 B	-94064	9338	2	26	9	N	24	24	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

08	5456	X	5451	-0-	-5 B	-0-	5434	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	5430	X	5016	-0-	-414 B	-0-	5002	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	6231	X	5226	-0-	-1005 B	-0-	5201	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	6030	X	5153	-0-	-877 B	-0-	5142	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	6231	X	5333	-0-	-898 B	-0-	5308	2	25	9	N	23	23	8			-0-
01	5456	X	4954	-0-	-502 B	-0-	4941	2	13	9	N	12	12	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

08	2573	N	2056	-0-	-517 B	-0-	2050	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2571	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2666	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	2662	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2573	N	2557	-0-	-16 B	-0-	2550	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2857	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

08	5890	X	5105	-0-	-785 B	-0-	5086	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	5280	X	5034	-0-	-246 B	-0-	5016	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	5549	X	5001	-0-	-548 B	-0-	4975	2	26	9	N	24	24	8			-0-
11	5370	X	4382	-0-	-988 B	-0-	4373	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	5549	X	4209	-0-	-1340 B	-0-	4186	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*01	6197	X	6197	-0-	-0- B	-0-	6174	2	23	9	N	21	21	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

08	8720	X	8720	-0-	-0- B	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
09	6992	X	6992	-0-	-0- B	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	3007	-0-	-3596 B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	2995	-0-	-3395 B	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	2463	-0-	-4140 B	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5143	-0-	-1460 B	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2			N	-0-					41
09	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	2			N	-0-					41
10	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			N	-0-					41
11	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					41
12	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			N	-0-					41
01	2511	N	2437	-0-	-74 B	-0-	2437	2			N	-0-					41

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278 X	2728	-0-	-1550 B	-29192	2728	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	2579	-0-	-1561 B	-29192	2579	2			N	-0-					-0-
10	4278 X	2846	-0-	-1432 B	-29192	2846	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2919	-0-	-51 B	-29192	2919	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2826	-0-	-88 B	-29192	2826	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2773	-0-	-79 B	-29192	2773	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

08	7719 X	2720	-0-	-4999 B	-0-	2716	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	7470 X	2567	-0-	-4903 B	-0-	2563	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6603 X	4405	-0-	-2198 B	-0-	4388	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	5545 X	5545	-0-	-0- B	-0-	5537	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	5342 X	5342	-0-	-0- B	-0-	5328	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*01	4808 X	4808	-0-	-0- B	-0-	4800	2	8	9	N	7	7	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

08	8045 X	8045	-0-	-0- B	-0-	346	1	7682	2	N	15					120
						17	9									
09	8201 X	8201	-0-	-0- B	-0-	353	1	7848	2	N	-0-					120
10	8028 X	8028	-0-	-0- B	-0-	346	1	7682	2	N	-0-					120
11	6844 X	6844	-0-	-0- B	-0-	295	1	6549	2	N	-0-					120
12	8791 X	8791	-0-	-0- B	-0-	379	1	8412	2	N	-0-					120
*01	7268 X	7268	-0-	-0- B	-0-	313	1	6955	2	N	-0-					120

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

08	4247 X	4052	-0-	-195 B	-0-	4052	2			N	-0-					60
09	4110 X	3944	-0-	-166 B	-0-	3944	2			N	-0-					60
10	4247 X	3938	-0-	-309 B	-0-	3938	2			N	-0-					60
11	4080 X	3680	-0-	-400 B	-0-	3680	2			N	-0-					60
12	4216 X	3518	-0-	-698 B	-0-	3518	2			N	-0-					60
01	4061 X	2829	-0-	-1232 B	-0-	2829	2			N	-0-					60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

08	4092 X	1168	-0-	-2924 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	1981	-0-	-1979 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	449	-0-	-3643 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3238	-0-	-32 B	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	2702 X	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2046 X	1043	-0-	-1003 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

08	3069 X	2508	-0-	-561 B	-563493	2508	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	1960	-0-	-1010 B	-563493	1960	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2178	-0-	-891 B	-563493	2178	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2380	-0-	-260 B	-563493	2380	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	1948	-0-	-656 B	-563493	1948	2			N	-0-					-0-
01	2511 X	2738	-0-	227 B	-563266	2738	2			N	-0-					-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 #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6113 X	6113	-0-	-0- B	-0-	6109	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	5610 X	5469	-0-	-141 B	-0-	5466	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5797 X	5462	-0-	-335 B	-0-	5458	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	5730 X	5306	-0-	-424 B	-0-	5304	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5921 X	5159	-0-	-762 B	-0-	5155	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5921 X	4708	-0-	-1213 B	-0-	4706	2	2	9	N	2	2	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

08	5580 X	3977	-0-	-1603 B	-0-	3971	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5400 X	4741	-0-	-659 B	-0-	4738	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5580 X	5126	-0-	-454 B	-0-	5120	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4590 X	4332	-0-	-258 B	-0-	4330	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5535 X	5535	-0-	-0- B	-0-	5528	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	5115 X	4450	-0-	-665 B	-0-	4447	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

08	6227 X	6227	-0-	-0- B	-0-	6202	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	4630 X	4630	-0-	-0- B	-0-	4611	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	3619	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	5987 X	5987	-0-	-0- B	-0-	5967	2	20	9	N	18	18	8			-0-
12	4586 X	4586	-0-	-0- B	-0-	4555	2	31	9	N	28	28	8			-0-
*01	4200 X	4200	-0-	-0- B	-0-	4185	2	15	9	N	14	14	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

08	8773 X	7779	-0-	-994 B	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
09	8280 X	6273	-0-	-2007 B	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
10	8122 X	5435	-0-	-2687 B	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	7860 X	5457	-0-	-2403 B	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	8122 X	4929	-0-	-3193 B	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
01	7781 X	3818	-0-	-3963 B	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

08	3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					66
09	2190 X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					66
10	124 X	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					66
11	105 X	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					66
12	76 X	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					66
*01	539 X	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

08	3565 X	2528	-0-	-1037 B	-0-	2519	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	3540 X	3224	-0-	-316 B	-0-	3213	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3808	2	22	9	N	20	20	8			-0-
11	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	3688	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0- B	-0-	3888	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	3844 X	3284	-0-	-560 B	-0-	3274	2	10	9	N	9	9	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

08	5921 X	3844	-0-	-2077 B	-0-	3843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5730 X	4566	-0-	-1164 B	-0-	4565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5921 X	4737	-0-	-1184 B	-0-	4736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5160 X	4495	-0-	-665 B	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	5199 X	5199	-0-	-0- B	-0-	5198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	5050 X	5050	-0-	-0- B	-0-	5049	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3299	-0-	-266 B	-1269	3297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3450	X	3080	-0-	-370 B	-1269	3078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3472	X	3070	-0-	-402 B	-1269	3067	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3330	X	3012	-0-	-318 B	-1269	3011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3441	X	2995	-0-	-446 B	-1269	2992	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3286	X	2762	-0-	-524 B	-1269	2760	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

08	6169	X	6194	-0-	25 B	-14650	6175	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	5970	X	5491	-0-	-479 B	-14650	5478	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	6200	X	6019	-0-	-181 B	-14650	5999	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	6000	X	5840	-0-	-160 B	-14650	5830	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	6200	X	6015	-0-	-185 B	-14650	5994	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	6200	X	5993	-0-	-207 B	-14650	5980	2	13	9	N	12	12	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

08	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
09	21050	X	21050	-0-	-0- B	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12800	-0-	-3 B	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
11	24778	X	24778	-0-	-0- B	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
12	20114	X	20114	-0-	-0- B	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
*01	15616	X	15616	-0-	-0- B	-0-	15616	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

08	3100	X	551	-0-	-2549 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	979	-0-	-2021 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2120	-0-	-980 B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1840	-0-	-890 B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	2030	X	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	748	-0-	-1360 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

08	8773	X	5155	-0-	-3618 B	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6193	-0-	-2297 B	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7631	-0-	-1142 B	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6889	-0-	-611 B	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
12	8190	X	8190	-0-	-0- B	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7575	-0-	-51 B	-0-	7575	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

08	9548	X	8951	-0-	-597 B	-63560	8931	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	9240	X	7390	-0-	-1850 B	-63560	7373	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	8959	X	8139	-0-	-820 B	-63560	8109	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	8670	X	6690	-0-	-1980 B	-63560	6679	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	8959	X	7577	-0-	-1382 B	-63560	7549	2	28	9	N	25	25	8			-0-
01	8959	X	8473	-0-	-486 B	-63560	8456	2	17	9	N	15	15	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

08	5518	X	4971	-0-	-547 B	-0-	4971	2			N	-0-					79
09	5340	X	3704	-0-	-1636 B	-0-	3704	2			N	-0-					79
10	5518	X	4765	-0-	-753 B	-0-	4765	2			N	-0-					79
11	5340	X	4875	-0-	-465 B	-0-	4875	2			N	-0-					79
12	5518	X	4714	-0-	-804 B	-0-	4714	2			N	-0-					79
01	4960	X	4453	-0-	-507 B	-0-	4453	2			N	-0-					79

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 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
08	5846	X	5846	-0-	-0- B	-0-	5844	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5520	X	5488	-0-	-32 B	-0-	5486	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5704	X	5356	-0-	-348 B	-0-	5350	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	5591	X	5591	-0-	-0- B	-0-	5589	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5934	X	5934	-0-	-0- B	-0-	5928	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5704	X	5587	-0-	-117 B	-0-	5584	2	3	9	N	3	3	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

08	5828	X	5353	-0-	-475 B	-0-	5353	2			N	-0-					75
09	5567	X	5567	-0-	-0- B	-0-	5567	2			N	-0-					75
10	5394	X	5113	-0-	-281 B	-0-	5113	2			N	-0-					75
11	5220	X	4680	-0-	-540 B	-0-	4680	2			N	-0-					75
12	5766	X	4824	-0-	-942 B	-0-	4824	2			N	-0-					75
01	5766	X	4596	-0-	-1170 B	-0-	4596	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

08	5177	X	4261	-0-	-916 B	-0-	4261	2			N	-0-					55
09	5010	X	4292	-0-	-718 B	-0-	4292	2			N	-0-					55
10	5177	X	4201	-0-	-976 B	-0-	4201	2			N	-0-					55
11	5010	X	4533	-0-	-477 B	-0-	4533	2			N	-0-					55
12	4836	X	3958	-0-	-878 B	-0-	3958	2			N	-0-					55
01	4433	X	3911	-0-	-522 B	-0-	3911	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

08	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*01	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	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

08	6761	X	6761	-0-	-0- B	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3766	-0-	-2744 B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	8598	X	8598	-0-	-0- B	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	7656	X	7656	-0-	-0- B	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0- B	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5328	-0-	-1399 B	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

08	992	N	13	-0-	-979 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	960	N	286	-0-	-674 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*01	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

08	2790	N	2509	-0-	-281 B	-0-	2499	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	2550	N	2429	-0-	-121 B	-0-	2419	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2666	N	2425	-0-	-241 B	-0-	2410	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	2430	N	2364	-0-	-66 B	-0-	2356	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	2511	N	2356	-0-	-155 B	-0-	2341	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	2418	N	1807	-0-	-611 B	-0-	1800	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841 X	12672	-0-	-3169 B	-15472	12663	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	13200 X	10828	-0-	-2372 B	-15472	10820	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	13640 X	10807	-0-	-2833 B	-15472	10795	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	13200 X	10556	-0-	-2644 B	-15472	10550	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	12679 X	11489	-0-	-1190 B	-15472	11477	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	12679 X	10355	-0-	-2324 B	-15472	10349	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

08	3674 X	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
09	3061 X	3061	-0-	-0- B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	1963	-0-	-858 B	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2800	-0-	-21 B	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

08	4154 X	3703	-0-	-451 B	-27567	3703	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3904	-0-	-116 B	-27567	3904	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	3251	-0-	-903 B	-27567	3251	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	4032	-0-	462 B	-27105	4032	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3860	-0-	-170 B	-27105	3860	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3526	-0-	-504 B	-27105	3526	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

08	5642 X	5338	-0-	-304 B	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
09	5460 X	5069	-0-	-391 B	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
10	5611 X	5177	-0-	-434 B	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
11	5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
12	5825 X	5825	-0-	-0- B	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
*01	5829 X	5829	-0-	-0- B	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

08	6076 X	1526	-0-	-4550 B	-0-	1526	2			N	-0-					24
09	5880 X	4113	-0-	-1767 B	-0-	4113	2			N	-0-					24
10	6874 X	6874	-0-	-0- B	-0-	6874	2			N	-0-					24
11	5490 X	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	2			N	-0-					24
12	5271 X	5271	-0-	-0- B	-0-	5271	2			N	-0-					24
01	6076 X	2840	-0-	-3236 B	-0-	2840	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

08	6262 X	5624	-0-	-638 B	-0-	5624	2			N	-0-					65
09	5760 X	5204	-0-	-556 B	-0-	5204	2			N	-0-					65
10	5952 X	4243	-0-	-1709 B	-0-	4243	2			N	-0-					65
11	5760 X	5342	-0-	-418 B	-0-	5342	2			N	-0-					65
12	5611 X	5125	-0-	-486 B	-0-	5125	2			N	-0-					65
01	5611 X	4315	-0-	-1296 B	-0-	4315	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

08	15438 X	11277	-0-	-4161 B	-0-	11257	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	11340 X	9695	-0-	-1645 B	-0-	9676	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	12854 X	12854	-0-	-0- B	-0-	12813	2	41	9	N	37	37	8			-0-
11	10920 X	10592	-0-	-328 B	-0-	10577	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	11284 X	7356	-0-	-3928 B	-0-	7333	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*01	14850 X	14850	-0-	-0- B	-0-	14825	2	25	9	N	23	23	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6066	-0-	-692	B	-6572	6057	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	6540	X	5832	-0-	-708	B	-6572	5823	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	6758	X	7347	-0-	589	B	-5983	7328	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	6540	X	5603	-0-	-937	B	-5983	5596	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	6758	X	6447	-0-	-311	B	-5983	6430	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	6758	X	5192	-0-	-1566	B	-5983	5185	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

08	1922	N	1964	-0-	42	B	-1334	1962	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1860	N	2082	-0-	222	B	-1112	2080	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1829	N	1440	-0-	-389	B	-1112	1438	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1860	N	1348	-0-	-512	B	-1112	1347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1922	N	1509	-0-	-413	B	-1112	1507	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1426	N	1850	-0-	424	B	-688	1849	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

08	3534	X	-0-	-0-	-3534	B	-651641					N	-0-					5
09	3420	X	3303	-0-	-117	B	-651641	3303	2			N	-0-					5
10	3534	X	1894	-0-	-1640	B	-651641	1894	2			N	-0-					5
11	3240	X	7763	-0-	4523	B	-647118	7763	2			N	-0-					5
12	3410	X	3442	-0-	32	B	-647086	3442	2			N	-0-					5
01	3410	X	5301	-0-	1891	B	-645195	5301	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

08	1879	X	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	9366	X	9366	-0-	-0-	B	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
10	1286	X	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	419	-0-	-1411	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0-	B	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
*01	3881	X	3881	-0-	-0-	B	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

08	11524	X	11524	-0-	-0-	B	-0-	11500	2	24	9	N	22	22	8			-0-
09	11931	X	11931	-0-	-0-	B	-0-	11906	2	25	9	N	23	23	8			-0-
10	9641	X	6627	-0-	-3014	B	-0-	6604	2	23	9	N	21	21	8			-0-
11	9750	X	5768	-0-	-3982	B	-0-	5759	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	10075	X	6507	-0-	-3568	B	-0-	6484	2	23	9	N	21	21	8			-0-
01	10075	X	7680	-0-	-2395	B	-0-	7667	2	13	9	N	12	12	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

08	6045	X	5747	-0-	-298	B	-41458	5744	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5850	X	5430	-0-	-420	B	-41458	5427	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6045	X	5673	-0-	-372	B	-41458	5666	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5820	X	5350	-0-	-470	B	-41458	5348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5921	X	5370	-0-	-551	B	-41458	5364	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5735	X	5288	-0-	-447	B	-41458	5285	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

08	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	177	1	360	2	N	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124	B	-0-	18	1	398	2	N	-0-					-0-
10	961	N	595	-0-	-366	B	-0-	26	1	569	2	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	B	-0-	22	1	485	2	N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	24	1	550	2	N	-0-					-0-
*01	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	43	1	953	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3844 X	3565	-0-	-279 B	-0-	3565 2		N	-0-			63
09	3720 X	3395	-0-	-325 B	-0-	3395 2		N	-0-			63
10	3844 X	3599	-0-	-245 B	-0-	3599 2		N	-0-			63
11	3720 X	3400	-0-	-320 B	-0-	3377 2	23 9	N	21	64 1		20
12	3844 X	3585	-0-	-259 B	-0-	3585 2		N	-0-			20
01	3596 X	3415	-0-	-181 B	-0-	3415 2		N	-0-			20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

08	4836 X	4560	-0-	-276 B	-0-	4560 2		N	-0-			60
09	5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-	5179 2		N	-0-			60
10	4836 X	4831	-0-	-5 B	-0-	4823 2	8 9	N	7			67
11	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957 2		N	-0-			67
12	4836 X	4346	-0-	-490 B	-0-	4346 2		N	-0-			67
01	4836 X	4177	-0-	-659 B	-0-	4177 2		N	-0-			67

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

08	4530 X	4530	-0-	-0- B	-0-	4530 2		N	-0-			-0-
09	4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	4770 2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3766	-0-	-450 B	-0-	3766 2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3939	-0-	-141 B	-0-	3939 2		N	-0-			-0-
12	4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	4452 2		N	-0-			-0-
01	4216 X	4178	-0-	-38 B	-0-	4178 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

08	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	2523 2		N	-0-			-0-
09	2310 X	1849	-0-	-461 B	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
10	2387 X	1947	-0-	-440 B	-0-	1947 2		N	-0-			-0-
11	2430 X	1986	-0-	-444 B	-0-	1986 2		N	-0-			-0-
12	2511 X	1939	-0-	-572 B	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
01	2511 X	1724	-0-	-787 B	-0-	1724 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

08	6233 X	6233	-0-	-0- B	-0-	6226 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09	6195 X	6195	-0-	-0- B	-0-	6188 2	7 9	N	6	6 8		-0-
10	4371 X	3429	-0-	-942 B	-0-	3422 2	7 9	N	6	6 8		-0-
11	5559 X	5559	-0-	-0- B	-0-	5555 2	4 9	N	4	4 8		-0-
12	4774 X	4665	-0-	-109 B	-0-	4657 2	8 9	N	7	7 8		-0-
01	4774 X	4074	-0-	-700 B	-0-	4070 2	4 9	N	4	4 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

08	5270 X	5661	-0-	391 B	-20828	5655 2	6 9	N	5	5 8		-0-
09	5100 X	5249	-0-	149 B	-20679	5245 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	5270 X	5357	-0-	87 B	-20592	5349 2	8 9	N	7	7 8		-0-
11	5100 X	5170	-0-	70 B	-20522	5167 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	5270 X	5267	-0-	-3 B	-20522	5259 2	8 9	N	7	7 8		-0-
01	5270 X	5232	-0-	-38 B	-20522	5228 2	4 9	N	4	4 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

08	5828 X	3879	-0-	-1949 B	-16902	3879 2		N	-0-			-0-
09	5640 X	7405	-0-	1765 B	-15137	7405 2		N	-0-			-0-
10	5828 X	2985	-0-	-2843 B	-15137	2985 2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3020	-0-	-730 B	-15137	3020 2		N	-0-			-0-
12	5828 X	641	-0-	-5187 B	-15137	641 2		N	-0-			-0-
01	5828 X	6680	-0-	852 B	-14285	6680 2		N	-0-			-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 #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4639	-0-	-662 B	-9479	4637	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5130	X	4431	-0-	-699 B	-9479	4429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5270	X	4082	-0-	-1188 B	-9479	4081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4890	X	4163	-0-	-727 B	-9479	4162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4650	X	4048	-0-	-602 B	-9479	4047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4650	X	4070	-0-	-580 B	-9479	4069	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

08	5828	X	5345	-0-	-483 B	-0-	5345	2			N	-0-					50
09	5640	X	5094	-0-	-546 B	-0-	5094	2			N	-0-					50
10	5518	X	5220	-0-	-298 B	-0-	5220	2			N	-0-					50
11	5340	X	5006	-0-	-334 B	-0-	5006	2			N	-0-					50
12	5425	X	5095	-0-	-330 B	-0-	5095	2			N	-0-					50
01	5332	X	4852	-0-	-480 B	-0-	4852	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

08	16461	X	11667	-0-	-4794 B	-0-	11657	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	15930	X	11759	-0-	-4171 B	-0-	11749	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	15934	X	11465	-0-	-4469 B	-0-	11456	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	13830	X	9359	-0-	-4471 B	-0-	9353	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	12152	X	7314	-0-	-4838 B	-0-	7308	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	12152	X	7326	-0-	-4826 B	-0-	7324	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

08	15425	X	15425	-0-	-0- B	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
09	13286	X	13286	-0-	-0- B	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
10	10814	X	10814	-0-	-0- B	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
11	11171	X	11171	-0-	-0- B	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
12	11138	X	11138	-0-	-0- B	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
*01	10918	X	10918	-0-	-0- B	-0-	10918	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

08	4557	X	4427	-0-	-130 B	-4949	4427	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3990	-0-	-420 B	-4949	3990	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3849	-0-	-708 B	-4949	3849	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3567	-0-	-723 B	-4949	3567	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4666	-0-	233 B	-4716	4666	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4411	-0-	-22 B	-4716	4411	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

08	6482	X	6482	-0-	-0- B	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2177	-0-	-923 B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2954	-0-	-46 B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0- B	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
*01	4058	X	4058	-0-	-0- B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

08	2759	X	740	-0-	-2019 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	9181	X	9181	-0-	-0- B	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
10	8789	X	8789	-0-	-0- B	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3211	-0-	-299 B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	26	-0-	-3601 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627 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 #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8217	X	8217	-0-	-0-	B	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	6468	X	6468	-0-	-0-	B	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
10	7162	X	7162	-0-	-0-	B	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
11	6555	X	6555	-0-	-0-	B	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	6551	X	6551	-0-	-0-	B	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
*01	6505	X	6505	-0-	-0-	B	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

08	10168	X	3304	-0-	-6864	B	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	1551	-0-	-8289	B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	37	-0-	-3063	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	15	-0-	-3195	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	7680	X	7680	-0-	-0-	B	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
*01	15134	X	15134	-0-	-0-	B	-0-	428	1	14706	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

08	4536	X	4536	-0-	-0-	B	-0-	4536	2			N	-0-					38
09	4633	X	4633	-0-	-0-	B	-0-	4633	2			N	-0-					38
10	4453	X	4453	-0-	-0-	B	-0-	4453	2			N	-0-					38
11	3930	X	3178	-0-	-752	B	-0-	3178	2			N	-0-					38
12	4161	X	4161	-0-	-0-	B	-0-	4161	2			N	-0-					38
*01	4633	X	4633	-0-	-0-	B	-0-	4633	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

08	7068	X	6583	-0-	-485	B	-40064	6583	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6317	-0-	-343	B	-40064	6317	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6095	-0-	-632	B	-40064	6095	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5902	-0-	-458	B	-40064	5902	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6082	-0-	-490	B	-40064	6082	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6205	-0-	-367	B	-40064	6205	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

08	8711	X	7776	-0-	-935	B	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	2321	-0-	-5749	B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	11352	X	11352	-0-	-0-	B	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5196	-0-	-2334	B	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5190	-0-	-2591	B	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	7517	-0-	-2279	B	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

08	3534	X	3585	-0-	51	B	-8639	3584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3420	X	2882	-0-	-538	B	-8639	2881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3534	X	2605	-0-	-929	B	-8639	2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3174	-0-	-246	B	-8639	3173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3534	X	2891	-0-	-643	B	-8639	2890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3534	X	3168	-0-	-366	B	-8639	3168	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

08	3844	X	3685	-0-	-159	B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3453	-0-	-267	B	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3011	-0-	-833	B	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3536	-0-	-94	B	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3233	-0-	-456	B	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3247	-0-	-442	B	-0-	3247	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 #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 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
08	4681 X	4599	-0-	-82 B	-0-	4579	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	4530 X	4302	-0-	-228 B	-0-	4284	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	4681 X	4476	-0-	-205 B	-0-	4446	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	4530 X	3825	-0-	-705 B	-0-	3813	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	4681 X	4535	-0-	-146 B	-0-	4505	2	30	9	N	27	27	8			-0-
01	4588 X	4038	-0-	-550 B	-0-	4023	2	15	9	N	14	14	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

08	3751 X	2840	-0-	-911 B	-0-	2839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3630 X	3287	-0-	-343 B	-0-	3286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751 X	2820	-0-	-931 B	-0-	2819	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3480 X	2678	-0-	-802 B	-0-	2677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3596 X	2378	-0-	-1218 B	-0-	2377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3410 X	2891	-0-	-519 B	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

08	17825 X	13201	-0-	-4624 B	-0-	13201	2			N	-0-					120
09	17250 X	10256	-0-	-6994 B	-0-	10256	2			N	-0-					120
10	17825 X	4029	-0-	-13796 B	-0-	4029	2			N	-0-					120
11	14160 X	8654	-0-	-5506 B	-0-	8654	2			N	-0-					120
12	14632 X	5429	-0-	-9203 B	-0-	5429	2			N	-0-					120
01	13206 X	9918	-0-	-3288 B	-0-	9918	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

08	3162 X	3052	-0-	-110 B	-11537	3045	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3060 X	2970	-0-	-90 B	-11537	2963	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3162 X	3193	-0-	31 B	-11506	3181	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	3060 X	2973	-0-	-87 B	-11506	2967	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3162 X	3075	-0-	-87 B	-11506	3064	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	3162 X	2969	-0-	-193 B	-11506	2963	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

08	7533 X	6973	-0-	-560 B	-0-	6970	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7560 X	6474	-0-	-1086 B	-0-	6471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7812 X	5755	-0-	-2057 B	-0-	5753	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7560 X	6131	-0-	-1429 B	-0-	6128	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6975 X	5783	-0-	-1192 B	-0-	5781	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6975 X	6124	-0-	-851 B	-0-	6123	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

08	7688 X	6791	-0-	-897 B	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
09	7440 X	5011	-0-	-2429 B	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	7688 X	4741	-0-	-2947 B	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
12	6789 X	5583	-0-	-1206 B	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
01	6789 X	4979	-0-	-1810 B	-0-	4979	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

08	4278 X	3739	-0-	-539 B	-58600	3739	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	7589	-0-	3179 B	-55421	7589	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	6452	-0-	1895 B	-53526	6452	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	6117	-0-	1707 B	-51819	6117	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	5337	-0-	67 B	-51752	5337	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	3588	-0-	-1682 B	-51752	3588	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 #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2530	-0-	-818 B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2761	-0-	-329 B	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2227	-0-	-966 B	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1419	-0-	-1551 B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2551	-0-	-301 B	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1812	-0-	-1040 B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

08	4929	X	3727	-0-	-1202 B	-60608	3727	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3534	-0-	-936 B	-60608	3534	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3602	-0-	-645 B	-60608	3602	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3822	-0-	-258 B	-60608	3822	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3755	-0-	-399 B	-60608	3755	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2168	-0-	-1552 B	-60608	2168	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

08	4960	X	4075	-0-	-885 B	-39588	4075	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	8254	-0-	1294 B	-38294	8254	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6248	-0-	-944 B	-38294	6248	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5257	-0-	-1703 B	-38294	5257	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5870	-0-	-1322 B	-38294	5870	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5850	-0-	-1342 B	-38294	5850	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

08	434	X	-0-	-0-	-434 B	-405038					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-405038					N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-405038					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-405038					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-405038					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-405038					N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

08	16523	X	9624	-0-	-6899 B	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10874	-0-	-1966 B	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	4449	-0-	-10183 B	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	6679	-0-	-7481 B	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12377	-0-	-2255 B	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	7449	-0-	-3773 B	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

08	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	3263	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0- B	-0-	3080	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4867	X	3261	-0-	-1606 B	-0-	3254	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4710	X	3013	-0-	-1697 B	-0-	3011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4867	X	3123	-0-	-1744 B	-0-	3117	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*01	3430	X	3430	-0-	-0- B	-0-	3427	2	3	9	N	3	3	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

08	5177	X	3353	-0-	-1824 B	-8445	3347	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5010	X	3683	-0-	-1327 B	-8445	3681	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5177	X	4166	-0-	-1011 B	-8445	4160	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4410	X	3389	-0-	-1021 B	-8445	3387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3813	X	3955	-0-	142 B	-8303	3949	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4154	X	3321	-0-	-833 B	-8303	3319	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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	5592	-0-	-2189	B	-0-	5567	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	7767	X	7767	-0-	-0-	B	-0-	7749	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	7568	X	7568	-0-	-0-	B	-0-	7542	2	26	9	N	24	24	8			-0-
11	6900	X	5945	-0-	-955	B	-0-	5936	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	8029	X	7460	-0-	-569	B	-0-	7428	2	32	9	N	29	29	8			-0-
01	8029	X	6520	-0-	-1509	B	-0-	6507	2	13	9	N	12	12	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

08	372	X	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	15	-0-	-16	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	924	X	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	8130	X	8130	-0-	-0-	B	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
*01	22512	X	22512	-0-	-0-	B	-0-	22512	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

08	7750	X	5381	-0-	-2369	B	-153912	5378	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7530	X	5109	-0-	-2421	B	-153912	5108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7781	X	7938	-0-	157	B	-153755	7935	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	7530	X	4508	-0-	-3022	B	-153755	4507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6076	X	7994	-0-	1918	B	-151837	7988	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	7936	X	7068	-0-	-868	B	-151837	7067	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

08	6573	X	6573	-0-	-0-	B	-0-	6552	2	21	9	N	19	19	8			-0-
09	4691	X	4691	-0-	-0-	B	-0-	4677	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	4743	X	4014	-0-	-729	B	-0-	3993	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	4590	X	4256	-0-	-334	B	-0-	4246	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	4743	X	2180	-0-	-2563	B	-0-	2169	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	4743	X	4028	-0-	-715	B	-0-	4019	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

08	2635	X	2223	-0-	-412	B	-0-	2212	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	1890	X	1670	-0-	-220	B	-0-	1662	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	3038	X	2245	-0-	-793	B	-0-	2227	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0-	B	-0-	3030	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	3038	X	2841	-0-	-197	B	-0-	2819	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	2232	X	2122	-0-	-110	B	-0-	2113	2	9	9	N	8	8	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

08	9703	X	8996	-0-	-707	B	-39382	8990	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	9360	X	8518	-0-	-842	B	-39382	8514	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	9517	X	8760	-0-	-757	B	-39382	8752	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	9000	X	8459	-0-	-541	B	-39382	8456	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	9176	X	8548	-0-	-628	B	-39382	8540	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	8990	X	8233	-0-	-757	B	-39382	8229	2	4	9	N	4	4	8			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

08	2263	N	2036	-0-	-227	B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2061	-0-	-129	B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2125	-0-	-14	B	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2142	-0-	-28	B	-0-	2142	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 #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402 X	3342	-0-	-1060 B	-0-	3341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4260 X	3054	-0-	-1206 B	-0-	3053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3689 X	3032	-0-	-657 B	-0-	3031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3570 X	2721	-0-	-849 B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	2582	-0-	-952 B	-0-	2581	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3348 X	2413	-0-	-935 B	-0-	2405	2	8	9	N	7	7	8			-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

08	5704 X	4395	-0-	-1309 B	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	4338	-0-	-1182 B	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	4899	-0-	-805 B	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
11	4860 X	4470	-0-	-390 B	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	4712 X	4543	-0-	-169 B	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4258	-0-	-640 B	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

08	28334 X	26067	-0-	-2267 B	-0-	26067	2			N	-0-					-0-
09	27420 X	19139	-0-	-8281 B	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
10	30660 X	30660	-0-	-0- B	-0-	30660	2			N	-0-					-0-
11	27420 X	22419	-0-	-5001 B	-0-	22419	2			N	-0-					-0-
*12	26071 X	21914	-0-	-4157 B	-0-	21914	2			N	-0-					-0-
01	28334 X	21697	-0-	-6637 B	-0-	21697	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

08	4836 X	3816	-0-	-1020 B	-177100	3814	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4650 X	3993	-0-	-657 B	-177100	3992	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4712 X	3794	-0-	-918 B	-177100	3792	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4110 X	3399	-0-	-711 B	-177100	3398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4123 X	3536	-0-	-587 B	-177100	3534	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4123 X	3252	-0-	-871 B	-177100	3251	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

08	21056 X	21056	-0-	-0- B	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	35	-0-	-2935 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	1318	-0-	-1751 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	5300 X	5300	-0-	-0- B	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
*12	5783 X	5783	-0-	-0- B	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
*01	6724 X	6724	-0-	-0- B	-0-	6724	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

08	3131 X	2920	-0-	-211 B	-473283	2920	2			N	-0-					7
09	11250 X	3944	-0-	-7306 B	-473283	3944	2			N	-0-					7
10	11625 X	5306	-0-	-6319 B	-473283	5306	2			N	-0-					7
11	11250 X	6977	-0-	-4273 B	-473283	6977	2			N	-0-					7
12	11625 X	8482	-0-	-3143 B	-473283	8482	2			N	-0-					7
01	5301 X	2970	-0-	-2331 B	-473283	2970	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

08	3038 X	2577	-0-	-461 B	-0-	2575	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2940 X	2440	-0-	-500 B	-0-	2438	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3038 X	1616	-0-	-1422 B	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2790 X	1365	-0-	-1425 B	-0-	1364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573 X	2273	-0-	-300 B	-0-	2272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2573 X	2119	-0-	-454 B	-0-	2119	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 #: 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
08	4250 X	4250	-0-	-0- B	-0-	4248	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4170 X	4021	-0-	-149 B	-0-	4019	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4371 X	3917	-0-	-454 B	-0-	3914	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4230 X	3947	-0-	-283 B	-0-	3946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4371 X	3881	-0-	-490 B	-0-	3879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4247 X	3491	-0-	-756 B	-0-	3490	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

08	7966 X	7966	-0-	-0- B	-0-	184	1	7710	2	N	65					90
						72	9									
09	7410 X	6850	-0-	-560 B	-0-	159	1	6691	2	N	-0-					90
10	7347 X	6114	-0-	-1233 B	-0-	156	1	5958	2	N	-0-					90
11	7710 X	5743	-0-	-1967 B	-0-	150	1	5593	2	N	-0-					90
12	7967 X	6533	-0-	-1434 B	-0-	165	1	6368	2	N	-0-					90
01	7967 X	5929	-0-	-2038 B	-0-	133	1	5796	2	N	-0-					90

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

08	4433 X	2946	-0-	-1487 B	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	2964	-0-	-1326 B	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	2818	-0-	-1615 B	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	2236	-0-	-2054 B	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*12	3069 X	958	-0-	-2111 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

08	6262 X	6031	-0-	-231 B	-6705	6031	2			N	-0-					-0-
09	6570 X	4110	-0-	-2460 B	-6705	4110	2			N	-0-					-0-
10	6789 X	775	-0-	-6014 B	-6705	775	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	-0-	-0-	-6570 B	-6705					N	-0-					-0-
12	6045 X	-0-	-0-	-6045 B	-6705					N	-0-					-0-
01	6045 X	121	-0-	-5924 B	-6705	121	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

08	12245 X	6917	-0-	-5328 B	-951	6917	2			N	-0-					-0-
09	11850 X	7418	-0-	-4432 B	-951	7418	2			N	-0-					-0-
10	11439 X	5128	-0-	-6311 B	-951	5128	2			N	-0-					-0-
11	10710 X	2304	-0-	-8406 B	-951	2304	2			N	-0-					-0-
12	7657 X	-0-	-0-	-7657 B	-951					N	-0-					-0-
01	7657 X	-0-	-0-	-7657 B	-951					N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

08	2468 X	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	1967	-0-	-433 B	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	1496	-0-	-1108 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*01	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7206	X	7206	-0-	-0-	B	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
09	5960	X	5960	-0-	-0-	B	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
10	12799	X	12799	-0-	-0-	B	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0-	B	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
*12	1953	X	1435	-0-	-518	B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*01	2673	X	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

08	3565	X	2816	-0-	-749	B	-0-	2810	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3300	X	2836	-0-	-464	B	-0-	2830	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3286	X	1723	-0-	-1563	B	-0-	1716	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3180	X	2156	-0-	-1024	B	-0-	2152	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2945	X	2124	-0-	-821	B	-0-	2112	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	2945	X	2659	-0-	-286	B	-0-	2655	2	4	9	N	4	4	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

08	9026	X	9026	-0-	-0-	B	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
09	5988	X	5988	-0-	-0-	B	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
10	6013	X	6013	-0-	-0-	B	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
11	7374	X	7374	-0-	-0-	B	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7886	X	7886	-0-	-0-	B	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
*01	6096	X	6096	-0-	-0-	B	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

08	2263	N	2025	-0-	-238	B	-0-	107	1	1918	2	N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2020	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1183	-0-	-832	B	-0-	51	1	1132	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2034	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1582	-0-	-619	B	-0-	70	1	1512	2	N	-0-					-0-
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1572	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

08	14074	X	11773	-0-	-2301	B	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	11278	-0-	-2102	B	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	10728	-0-	-3284	B	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	6072	-0-	-7488	B	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	10882	-0-	-3130	B	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
*01	12104	X	12104	-0-	-0-	B	-0-	12104	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

08	4309	X	3345	-0-	-964	B	-0-	3344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4170	X	3027	-0-	-1143	B	-0-	3026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3906	X	3191	-0-	-715	B	-0-	3190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3750	X	2909	-0-	-841	B	-0-	2908	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3348	X	2949	-0-	-399	B	-0-	2948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3348	X	2909	-0-	-439	B	-0-	2909	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 #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3440 X	3440	-0-	-0- B	-0-	3440 2		N	-0-			-0-
09	3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	3217 2		N	-0-			-0-
10	3207 X	3207	-0-	-0- B	-0-	3207 2		N	-0-			-0-
11	3565 X	3565	-0-	-0- B	-0-	3565 2		N	-0-			-0-
12	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612 2		N	-0-			-0-
*01	2673 X	2673	-0-	-0- B	-0-	2673 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

08	4874 X	4874	-0-	-0- B	-0-	4874 2		N	-0-			-0-
09	4590 X	3679	-0-	-911 B	-0-	3679 2		N	-0-			-0-
10	4743 X	4443	-0-	-300 B	-0-	4443 2		N	-0-			-0-
11	4710 X	4154	-0-	-556 B	-0-	4154 2		N	-0-			-0-
*12	4867 X	4202	-0-	-665 B	-0-	4202 2		N	-0-			-0-
01	4867 X	4168	-0-	-699 B	-0-	4168 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

08	3410 X	3039	-0-	-371 B	-0-	3027 2	12 9	N	11	11 8		-0-
09	3300 X	2959	-0-	-341 B	-0-	2948 2	11 9	N	10	10 8		-0-
10	3410 X	3157	-0-	-253 B	-0-	3138 2	19 9	N	17	17 8		-0-
11	3300 X	2744	-0-	-556 B	-0-	2736 2	8 9	N	7	7 8		-0-
12	3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	3448 2	21 9	N	19	19 8		-0-
01	3162 X	2638	-0-	-524 B	-0-	2627 2	11 9	N	10	10 8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

08	6076 X	5241	-0-	-835 B	-8223	5241 2		N	-0-			17
09	5880 X	1176	-0-	-4704 B	-8223	1176 2		N	-0-			17
10	6076 X	5592	-0-	-484 B	-8223	5592 2		N	-0-			17
11	5880 X	5496	-0-	-384 B	-8223	5496 2		N	-0-			17
12	5239 X	5002	-0-	-237 B	-8223	5002 2		N	-0-			17
01	5580 X	1322	-0-	-4258 B	-8223	1322 2		N	-0-			17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

08	3689 X	2667	-0-	-1022 B	-0-	2667 2		N	-0-			55
09	3480 X	2708	-0-	-772 B	-0-	2708 2		N	-0-			55
10	3596 X	2852	-0-	-744 B	-0-	2852 2		N	-0-			55
11	3150 X	2680	-0-	-470 B	-0-	2680 2		N	-0-			55
12	3007 X	2220	-0-	-787 B	-0-	2220 2		N	-0-			55
01	2852 X	2324	-0-	-528 B	-0-	2324 2		N	-0-			55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

08	3627 X	2589	-0-	-1038 B	-81740	2588 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	3510 X	1908	-0-	-1602 B	-81740	1908 2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3754	-0-	127 B	-81613	3752 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	3510 X	3729	-0-	219 B	-81394	3728 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	3627 X	3778	-0-	151 B	-81243	3776 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	3627 X	3722	-0-	95 B	-81148	3721 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

08	3844 X	26	-0-	-3818 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09	5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491 2		N	-0-			-0-
10	3844 X	566	-0-	-3278 B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
11	7074 X	7074	-0-	-0- B	-0-	7074 2		N	-0-			-0-
12	3844 X	1040	-0-	-2804 B	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
*01	6654 X	6654	-0-	-0- B	-0-	6654 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 #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31775	X	31428	-0-	-347 B	-0-	31428	2			N	-0-					18
09	30000	X	29612	-0-	-388 B	-0-	29612	2			N	-0-					18
10	29659	X	29659	-0-	-0- B	-0-	29659	2			N	-0-					18
11	30420	X	27036	-0-	-3384 B	-0-	27036	2			N	-0-					18
12	31434	X	28131	-0-	-3303 B	-0-	28131	2			N	-0-					18
01	31434	X	27397	-0-	-4037 B	-0-	27397	2			N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

08	7183	X	7183	-0-	-0- B	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
09	14576	X	14576	-0-	-0- B	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6071	-0-	-160 B	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	9214	X	9214	-0-	-0- B	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
*12	11470	X	5387	-0-	-6083 B	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
*01	12690	X	12690	-0-	-0- B	-0-	12690	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

08	9951	X	8973	-0-	-978 B	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
09	12284	X	12284	-0-	-0- B	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
10	12241	X	12241	-0-	-0- B	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
11	13334	X	13334	-0-	-0- B	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10325	-0-	-2354 B	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	10709	-0-	-1970 B	-0-	10709	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

08	29327	X	29327	-0-	-0- B	-0-	29327	2			N	-0-					-0-
09	9781	X	9781	-0-	-0- B	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
10	7009	X	7009	-0-	-0- B	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	4538	-0-	-11842 B	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	27572	X	27572	-0-	-0- B	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	14898	-0-	-2028 B	-0-	14898	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

08	6882	X	5645	-0-	-1237 B	-0-	5623	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	6660	X	6375	-0-	-285 B	-0-	6352	2	23	9	N	21	21	8			-0-
10	6882	X	5029	-0-	-1853 B	-0-	4998	2	31	9	N	28	28	8			-0-
11	6150	X	5502	-0-	-648 B	-0-	5487	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	6603	X	5127	-0-	-1476 B	-0-	5096	2	31	9	N	28	28	8			-0-
01	6603	X	5176	-0-	-1427 B	-0-	5161	2	15	9	N	14	14	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

08	91233	X	80045	-0-	-11188 B	-0-	80045	2			N	-0-					39
09	87060	X	74514	-0-	-12546 B	-0-	74514	2			N	-0-					39
10	87420	X	76294	-0-	-11126 B	-0-	76294	2			N	-0-					39
11	82950	X	73810	-0-	-9140 B	-0-	73810	2			N	-0-					39
12	83111	X	74531	-0-	-8580 B	-0-	74531	2			N	-0-					39
01	80042	X	71161	-0-	-8881 B	-0-	71161	2			N	-0-					39

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

08	5665	X	5665	-0-	-0- B	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1251	X	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*12	960	X	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*01	2071	X	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4619 X	3374	-0-	-1245 B	-0-	3374 2		N	-0-			-0-
09	4470 X	3491	-0-	-979 B	-0-	3491 2		N	-0-			-0-
10	3720 X	2996	-0-	-724 B	-0-	2996 2		N	-0-			-0-
11	3270 X	2861	-0-	-409 B	-0-	2861 2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3101	-0-	-495 B	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
01	3596 X	2484	-0-	-1112 B	-0-	2484 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

08	27218 X	24142	-0-	-3076 B	-0-	24142 2		N	-0-			-0-
09	26340 X	18438	-0-	-7902 B	-0-	18438 2		N	-0-			-0-
10	27218 X	82	-0-	-27136 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
11	26340 X	24743	-0-	-1597 B	-0-	24743 2		N	-0-			-0-
12	26424 X	26424	-0-	-0- B	-0-	26424 2		N	-0-			-0-
01	24149 X	14118	-0-	-10031 B	-0-	14118 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

08	5425 X	5122	-0-	-303 B	-0-	5122 2		N	-0-			-0-
09	5368 X	5368	-0-	-0- B	-0-	5368 2		N	-0-			-0-
10	5425 X	5310	-0-	-115 B	-0-	5310 2		N	-0-			-0-
11	5250 X	4846	-0-	-404 B	-0-	4846 2		N	-0-			-0-
12	5425 X	4795	-0-	-630 B	-0-	4795 2		N	-0-			-0-
01	5425 X	5118	-0-	-307 B	-0-	5118 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

08	26939 X	18659	-0-	-8280 B	-62946	18659 2		N	-0-			-0-
09	24330 X	11415	-0-	-12915 B	-62946	11415 2		N	-0-			-0-
10	26319 X	9093	-0-	-17226 B	-62946	9093 2		N	-0-			-0-
11	25470 X	7283	-0-	-18187 B	-62946	7283 2		N	-0-			-0-
*12	26319 X	6807	-0-	-19512 B	-62946	6807 2		N	-0-			-0-
01	18662 X	2232	-0-	-16430 B	-62946	2232 2		N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

08	27234 X	27234	-0-	-0- B	-0-	27234 2		N	-0-			-0-
09	19096 X	19096	-0-	-0- B	-0-	19096 2		N	-0-			-0-
10	18048 X	18048	-0-	-0- B	-0-	18048 2		N	-0-			-0-
11	14755 X	14755	-0-	-0- B	-0-	14755 2		N	-0-			-0-
12	13286 X	13286	-0-	-0- B	-0-	13286 2		N	-0-			-0-
*01	13689 X	13689	-0-	-0- B	-0-	13689 2		N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

08	3722 X	3722	-0-	-0- B	-0-	156 1	3566 2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3370	-0-	-230 B	-0-	147 1	3223 2	N	-0-			-0-
10	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	145 1	3608 2	N	-0-			-0-
11	4051 X	4051	-0-	-0- B	-0-	141 1	3910 2	N	-0-			-0-
12	3720 X	2966	-0-	-754 B	-0-	90 1	2876 2	N	-0-			-0-
*01	4883 X	4883	-0-	-0- B	-0-	157 1	4726 2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

08	20243 X	14933	-0-	-5310 B	-0-	14933 2		N	-0-			-0-
09	19590 X	17951	-0-	-1639 B	-0-	17951 2		N	-0-			-0-
10	20243 X	12794	-0-	-7449 B	-0-	12794 2		N	-0-			-0-
11	17130 X	6565	-0-	-10565 B	-0-	6565 2		N	-0-			-0-
*12	21076 X	21076	-0-	-0- B	-0-	21076 2		N	-0-			-0-
01	18538 X	13306	-0-	-5232 B	-0-	13306 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	5814	-0-	-2060 B	-183375	5811	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7620	X	6554	-0-	-1066 B	-183375	6551	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7874	X	7094	-0-	-780 B	-183375	7087	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	7620	X	7453	-0-	-167 B	-183375	7450	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7874	X	7955	-0-	81 B	-183294	7947	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	7099	X	7423	-0-	324 B	-182970	7419	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

08	9920	X	7963	-0-	-1957 B	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8314	-0-	-1286 B	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8095	-0-	-1825 B	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8263	-0-	-887 B	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
12	9131	X	9131	-0-	-0- B	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7231	-0-	-1356 B	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

08	21173	X	22243	-0-	1070 B	-54827	22243	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	14106	-0-	-6384 B	-54827	14106	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	5360	-0-	-15813 B	-54827	5360	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	-0-	-0-	-20490 B	-54827					N	-0-					-0-
12	21173	X	-0-	-0-	-21173 B	-54827					N	-0-					-0-
01	21173	X	-0-	-0-	-21173 B	-54827					N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

08	6324	X	7628	-0-	1304 B	-102828	7628	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	6786	-0-	-4044 B	-102828	6786	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	6858	-0-	-4333 B	-102828	6858	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	6117	-0-	-4713 B	-102828	6117	2			N	-0-					-0-
*12	7657	X	6040	-0-	-1617 B	-102828	6040	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6195	-0-	-1431 B	-102828	6195	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

08	51026	X	44897	-0-	-6129 B	-0-	44897	2			N	-0-					8
09	47940	X	42529	-0-	-5411 B	-0-	42529	2			N	-0-					8
10	48019	X	42890	-0-	-5129 B	-0-	42890	2			N	-0-					8
11	44520	X	40373	-0-	-4147 B	-0-	40373	2			N	-0-					8
12	45942	X	40480	-0-	-5462 B	-0-	40480	2			N	-0-					8
01	44888	X	39412	-0-	-5476 B	-0-	39412	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

08	8246	X	3491	-0-	-4755 B	-0-	3491	2			N	-0-					43
09	7980	X	4573	-0-	-3407 B	-0-	4573	2			N	-0-					43
10	6572	X	2856	-0-	-3716 B	-0-	2856	2			N	-0-					43
11	4440	X	110	-0-	-4330 B	-0-	110	2			N	-0-					43
12	4712	X	869	-0-	-3843 B	-0-	869	2			N	-0-					43
01	4712	X	4313	-0-	-399 B	-0-	4313	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

08	9672	X	8632	-0-	-1040 B	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8248	-0-	-1112 B	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8382	-0-	-856 B	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7666	-0-	-1034 B	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7949	-0-	-669 B	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7804	-0-	-814 B	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 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
08	17577	X	16236	-0-	-1341	B	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	13469	-0-	-3541	B	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	7256	-0-	-10321	B	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14242	-0-	-1478	B	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	13775	-0-	-2469	B	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	13801	-0-	-2443	B	-0-	13801	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

08	8637	X	8637	-0-	-0-	B	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7233	-0-	-357	B	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	3901	-0-	-3942	B	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	-0-	-0-	-8370	B	-0-					N	-0-					-0-
12	8649	X	-0-	-0-	-8649	B	-0-					N	-0-					-0-
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	B	-0-					N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

08	4478	X	4478	-0-	-0-	B	-0-	4478	2			N	-0-					57
09	3960	X	3822	-0-	-138	B	-0-	3822	2			N	-0-					57
10	4732	X	4732	-0-	-0-	B	-0-	4732	2			N	-0-					57
11	4320	X	4233	-0-	-87	B	-0-	4233	2			N	-0-					57
12	4464	X	3759	-0-	-705	B	-0-	3759	2			N	-0-					57
*01	4727	X	4727	-0-	-0-	B	-0-	4727	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

08	4207	X	4207	-0-	-0-	B	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
09	4021	X	4021	-0-	-0-	B	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4128	X	4128	-0-	-0-	B	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	B	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	B	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2932	-0-	-695	B	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

08	5626	X	5626	-0-	-0-	B	-0-	5626	2			N	-0-					76
09	5366	X	5366	-0-	-0-	B	-0-	5366	2			N	-0-					76
10	5579	X	5579	-0-	-0-	B	-0-	5579	2			N	-0-					76
11	5190	X	4541	-0-	-649	B	-0-	4541	2			N	-0-					76
12	5363	X	4613	-0-	-750	B	-0-	4613	2			N	-0-					76
01	5363	X	3670	-0-	-1693	B	-0-	3670	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

08	37231	X	32326	-0-	-4905	B	-0-	32326	2			N	-0-					20
09	34650	X	30514	-0-	-4136	B	-0-	30514	2			N	-0-					20
10	35216	X	30747	-0-	-4469	B	-0-	30747	2			N	-0-					20
11	33300	X	28702	-0-	-4598	B	-0-	28702	2			N	-0-					20
12	33511	X	28962	-0-	-4549	B	-0-	28962	2			N	-0-					20
01	32333	X	26728	-0-	-5605	B	-0-	26728	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

08	15562	X	3098	-0-	-12464	B	-320673	3098	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	97	-0-	-14963	B	-320673	97	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	125	-0-	-7656	B	-320673	125	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	12	-0-	-7518	B	-320673	12	2			N	-0-					-0-
*12	7781	X	17	-0-	-7764	B	-320673	17	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2	-0-	-3098	B	-320673	2	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 #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-173392				N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

08	46872 X	41281	-0-	-5591	B	-0-	41281	2		N	-0-			22
09	44370 X	39114	-0-	-5256	B	-0-	39114	2		N	-0-			22
10	44485 X	39528	-0-	-4957	B	-0-	39420	2	108 9	N	98			120
11	41910 X	37144	-0-	-4766	B	-0-	37144	2		N	-0-			120
12	42191 X	37492	-0-	-4699	B	-0-	37492	2		N	-0-			120
01	41292 X	36700	-0-	-4592	B	-0-	36700	2		N	-0-			120

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

08	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*12	186 N	157	-0-	-29	B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

08	9362 X	6191	-0-	-3171	B	-0-	6191	2		N	-0-			-0-
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	B	-0-				N	-0-			-0-
10	9641 X	513	-0-	-9128	B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
11	9330 X	-0-	-0-	-9330	B	-0-				N	-0-			-0-
12	9641 X	-0-	-0-	-9641	B	-0-				N	-0-			-0-
01	6200 X	-0-	-0-	-6200	B	-0-				N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

08	21948 X	7637	-0-	-14311	B	-0-	7637	2		N	-0-			-0-
09	21240 X	318	-0-	-20922	B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	21948 X	53	-0-	-21895	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	19710 X	86	-0-	-19624	B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*12	16771 X	65	-0-	-16706	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	7626 X	67	-0-	-7559	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

08	14646 X	14646	-0-	-0-	B	-0-	14646	2		N	-0-			-0-
09	8760 X	7732	-0-	-1028	B	-0-	7732	2		N	-0-			-0-
10	9052 X	3950	-0-	-5102	B	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
11	8760 X	-0-	-0-	-8760	B	-0-				N	-0-			-0-
12	9052 X	-0-	-0-	-9052	B	-0-				N	-0-			-0-
01	9052 X	-0-	-0-	-9052	B	-0-				N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

08	37293 X	27904	-0-	-9389	B	-0-	27904	2		N	-0-			-0-
09	36090 X	24419	-0-	-11671	B	-0-	24419	2		N	-0-			-0-
10	34069 X	32749	-0-	-1320	B	-0-	32749	2		N	-0-			-0-
11	30270 X	27300	-0-	-2970	B	-0-	27300	2		N	-0-			-0-
*12	28985 X	19745	-0-	-9240	B	-0-	19745	2		N	-0-			-0-
01	32736 X	5912	-0-	-26824	B	-0-	5912	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

08	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-	1	5			-0-
09	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
10	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7462	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
12	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6909	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	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

08	1178 N	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-					42
09	1170 N	960	-0-	-210	-0-	960	2			N	-0-					42
10	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					42
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					42
12	1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					42
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	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

08	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					1
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					1
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	123	2	2	9	Y	2					2
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	120	2	2	9	Y	2					4

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					84
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					84
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					84
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	130	2	9	9	N	8	79	1			13
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					32
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					32
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					32
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					32
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					32
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					32

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					28
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					28
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					28
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					28
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					28
*01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	1929	2	77	9	N	70					87
09	2010 N	1278	-0-	-732	-0-	1278	2			N	-0-					87
10	2201 N	1957	-0-	-244	-0-	1845	2	112	9	N	102	176	1			13
11	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	1914	2			N	-0-					13
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					13
01	1953 N	1625	-0-	-328	-0-	1625	2			N	-0-					13

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

08	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-					80
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					80
10	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-					80
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					80
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					80
*01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2250	2	37	9	N	34					114

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					63
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					63
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					20
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					20
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					20
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					20
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					20

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					20
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					20
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					20
11	1350	N	948	-0-	-402	-0-	948	2			N	-0-					20
12	1705	N	570	-0-	-1135	-0-	570	2			N	-0-					20
01	1550	N	437	-0-	-1113	-0-	437	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					13
09	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-					13
10	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	2			N	-0-					13
11	1140	N	434	-0-	-706	-0-	434	2			N	-0-					13
12	1178	N	981	-0-	-197	-0-	981	2			N	-0-					13
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					13

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7131	2	21	9	Y	19					30
09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6368	2	57	9	Y	52	51	1			31
10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			Y	-0-					31
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6406	2	6	9	Y	5					36
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6563	2	54	9	Y	49	55	1			30
*01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-					30

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	970	2	18 9	N	16		34
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		34
10	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2		N	-0-		34
11	900 N	480	-0-	-420	-0-	460	2	20 9	N	18		52
12	930 N	921	-0-	-9	-0-	899	2	22 9	N	20		72
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		72

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	2	N	-0-			10
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	2	N	-0-			10
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			10
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			10
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			10
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2	N	-0-			10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1411	-0-	-511	-0-	1411	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			90
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			90
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			90
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-			90
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			90
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-			12
09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4925	2	11	9	N	10			22
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4926	2	53	9	N	48			70
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4578	2	43	9	N	39			109
12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-			109
*01	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4533	2	62	9	N	56			165

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-			10
09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-			10
10	2697 X	2559	-0-	-138	-0-	2559	2			N	-0-			10
11	2880 X	1709	-0-	-1171	-0-	1709	2			N	-0-			10
12	2976 X	2	-0-	-2974	-0-	2	2			N	-0-			10
01	2976 X	2186	-0-	-790	-0-	2186	2			N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	1023	X	87	-0-	-936	-0-	87	2			N	-0-					134
09	780	X	122	-0-	-658	-0-	122	2			N	-0-					134
10	806	X	142	-0-	-664	-0-	142	2			N	-0-					134
11	780	X	163	-0-	-617	-0-	163	2			N	-0-	62	1			72
*12	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					72
*01	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					72

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

08	2449	X	1677	-0-	-772	-0-	1671	2	6	9	N	5					211
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					211
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					211
11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-	90	1			121
12	2945	X	1776	-0-	-1169	-0-	1776	2			N	-0-					121
01	2945	X	724	-0-	-2221	-0-	724	3			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

08	1581	X	94	-0-	-1487	-0-	94	2			N	-0-					151
09	1530	X	133	-0-	-1397	-0-	133	2			N	-0-					151
10	899	X	154	-0-	-745	-0-	154	2			N	-0-					151
11	870	X	176	-0-	-694	-0-	176	2			N	-0-					151
*12	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					151
*01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					151

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					168
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					168
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					168
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					168
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					168
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					168

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					20
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					20
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					20
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					20
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					20
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					131
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					131
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					131
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					131
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					131
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

08	5053	X	4632	-0-	-421	-0-	4632	3			Y	-0-					88
09	5040	X	4727	-0-	-313	-0-	4694	3	33	9	Y	30					118
10	5208	X	5118	-0-	-90	-0-	5116	3	2	9	Y	2					120
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5061	3	52	9	Y	47					167
12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			Y	-0-					167
01	5115	X	1483	-0-	-3632	-0-	1483	3			Y	-0-					167

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

08	3224	X	2118	-0-	-1106	-0-	2118	3			Y	-0-					40
09	3120	X	2378	-0-	-742	-0-	2378	3			Y	-0-					40
10	3069	X	2349	-0-	-720	-0-	2349	3			Y	-0-					40
11	2820	X	2308	-0-	-512	-0-	2308	3			Y	-0-					40
12	2449	X	1876	-0-	-573	-0-	1876	3			Y	-0-					40
01	2449	X	1994	-0-	-455	-0-	1994	3			Y	-0-					40

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

08	1116	N	110	-0-	-1006	-0-	110	3			N	-0-					113
09	660	N	110	-0-	-550	-0-	110	3			N	-0-					113
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					113
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					113
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					113
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					60
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					60
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					60
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					60
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					60
*01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					60

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	990	3	1	9	N	1					87
09	1110	N	469	-0-	-641	-0-	469	3			N	-0-					87
10	1302	N	634	-0-	-668	-0-	634	3			N	-0-					87
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	823	3	166	9	N	151	171	1			67
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					67
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					67

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					67
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	610	3	1	9	N	1					68
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					68
11	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					68
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					68
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					68

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5467	3	18	9	N	16					111
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4888	3	47	9	N	43					154
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4456	3	64	9	N	58	163	1			49
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4621	3	9	9	N	8					57
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3837	3	112	9	N	102					159
*01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3210	3	118	9	N	107	182	1			84

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					97
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	3	1	9	N	1					98
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					98
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					98
12	1364	N	824	-0-	-540	-0-	824	3			N	-0-					98
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					45
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	N	1					46
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					46
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					46
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					46
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

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-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					60
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					60
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					60
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					60
12	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					60
01	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	2023	-0-	-54	-0-	2023	3			N	-0-					32
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					32
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2497	3	3	9	N	3					35
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	3	2	9	N	2					37
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					37
01	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2014	3	2	9	N	2					39

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

08	2604	N	2209	-0-	-395	-0-	2209	3			N	-0-					151
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2310	3	1	9	N	1					152
10	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2028	3			N	-0-					152
11	2130	N	1890	-0-	-240	-0-	1890	3			N	-0-					152
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					152
*01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					152

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

08	3100	X	2246	-0-	-854	-0-	2227	3	19	9	N	17					138
09	3000	X	2353	-0-	-647	-0-	2245	3	108	9	N	98	166	1			70
10	3100	X	1983	-0-	-1117	-0-	1983	3			N	-0-					70
11	2640	X	1677	-0-	-963	-0-	1677	3			N	-0-					70
12	2542	X	1434	-0-	-1108	-0-	1434	3			N	-0-					70
01	2418	X	1779	-0-	-639	-0-	1775	3	4	9	N	4					74

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2263	N	1935	-0-	-328	-0-	1935	3			N	-0-					112
09	1980	N	1691	-0-	-289	-0-	1691	3			N	-0-					112
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					112
11	1860	N	1134	-0-	-726	-0-	1134	3			N	-0-					112
12	1736	N	957	-0-	-779	-0-	957	3			N	-0-					112
01	1767	N	1003	-0-	-764	-0-	999	3	4	9	N	4					116

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

08	1085	N	595	-0-	-490	-0-	595	3			N	-0-					49
09	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	3			N	-0-					49
10	992	N	446	-0-	-546	-0-	446	3			N	-0-					49
11	570	N	202	-0-	-368	-0-	202	3			N	-0-					49
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					49
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	3	1	9	N	1					50

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					134
09	1950	N	726	-0-	-1224	-0-	726	3			N	-0-					134
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					134
11	1350	N	652	-0-	-698	-0-	652	3			N	-0-					134
12	744	N	363	-0-	-381	-0-	363	3			N	-0-					134
01	620	N	283	-0-	-337	-0-	283	3			N	-0-					134

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					173
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					173
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					173
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					173
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					173
*01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					173

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

08	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1797	2			N	-0-					331
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					331
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					331
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					331
*12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					331
01	1736	N	372	-0-	-1364	-0-	372	3			N	-0-					331

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2899	3	6	9	N	5					54
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2441	3	6	9	N	5					59
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2214	3	202	9	N	184	178	1			65
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2245	3	128	9	N	116					181
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					181
*01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2423	3	6	9	N	5					186

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

08	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			N	-0-					114
09	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	3			N	-0-					114
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					114
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					114
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					114
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					77
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					77
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					77
11	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	3			N	-0-					77
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					77
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					77

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

08	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	20825	3	349	9	N	317	186	1			215
09	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	20873	3	317	9	N	288	354	1			149
10	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	22948	3	317	9	N	288	182	1			255
11	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	21050	3	290	9	N	264	348	1			171
12	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19612	3	347	9	N	315	176	1			310
*01	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16298	3	274	9	N	249	348	1			211

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					123
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					123
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					123
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					123
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					123
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 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
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	902	3	35	9	N	32					89
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	3	14	9	N	13					102
10	930	N	793	-0-	-137	-0-	780	3	13	9	N	12					114
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	781	3	7	9	N	6					120
12	930	N	734	-0-	-196	-0-	645	3	89	9	N	81					201
01	806	N	456	-0-	-350	-0-	450	3	6	9	N	5					206

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					113
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	3	8	9	N	7					120
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1357	3	118	9	N	107	175	1			52
11	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	1009	3	3	9	N	3					55
12	1240	N	838	-0-	-402	-0-	838	3			N	-0-					55
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					55

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					117
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					117
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					117
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					117
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					117
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					117

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4665	3	22	9	N	20	166	1			49
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4478	3	39	9	N	35					84
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5108	3	13	9	N	12					96
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4457	3	6	9	N	5					101
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4033	3	9	9	N	8					109
*01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3523	3	17	9	N	15					124

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

08	2604	N	1758	-0-	-846	-0-	1758	3			N	-0-					60
09	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	2090	3	10	9	N	9					69
10	2697	N	2542	-0-	-155	-0-	2542	3			N	-0-					69
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2623	3	3	9	N	3					72
12	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	3			N	-0-					72
01	2542	N	1712	-0-	-830	-0-	1706	3	6	9	N	5					77

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					106
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					106
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					106
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					106
12	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	3			N	-0-					106
01	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

08	1116	N	445	-0-	-671	-0-	445	3			N	-0-					102
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					102
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					102
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					102
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					102
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					102

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2276	3	30	9	N	27					198
09	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	1905	3	59	9	N	54					252
10	2387	N	1711	-0-	-676	-0-	1711	3			N	-0-	175	1			77
11	2220	N	1768	-0-	-452	-0-	1768	3			N	-0-					77
12	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	1639	3	41	9	N	37					114
01	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1510	3			N	-0-					114

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					144
09	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	1044	3	1	9	N	1					145
10	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	3			N	-0-					145
11	2951	N	2659	-0-	-292	-0-	2659	3			N	-0-					145
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					145
01	1705	X	1432	-0-	-273	-0-	1432	3			N	-0-					145

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3878	3	1	9	N	1	159	1			22
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3230	3	8	9	N	7					29
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3064	3	14	9	N	13					42
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2944	3	3	9	N	3					45
12	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	2629	3	2	9	N	2					47
01	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	2484	3	24	9	N	22					69

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

08	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	3200	3			N	-0-					64
09	3600	X	2646	-0-	-954	-0-	2646	3			N	-0-					64
10	3720	X	2589	-0-	-1131	-0-	2587	3	2	9	N	2					66
11	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	2781	3	63	9	N	57					123
12	3193	X	2581	-0-	-612	-0-	2581	3			N	-0-					123
01	3193	X	2113	-0-	-1080	-0-	2113	3			N	-0-					123

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					59
09	990	N	726	-0-	-264	-0-	726	3			N	-0-					59
10	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	3			N	-0-					59
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	3			N	-0-					59
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					59
01	775	N	444	-0-	-331	-0-	444	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

08	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15303	3	51	9	N	46					128
09	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11076	3	157	9	N	143	185	1			86
10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9756	3	22	9	N	20					106
11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9540	3	98	9	N	89					195
12	8897	X	7980	-0-	-917	-0-	7944	3	36	9	N	33	179	1			49
01	8897	X	4619	-0-	-4278	-0-	4411	3	208	9	N	189	186	1			52

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

08	1209	N	776	-0-	-433	-0-	768	3	8	9	N	7					47
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1586	3	45	9	N	41					88
10	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	1254	3			N	-0-					88
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					88
12	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1467	3	39	9	N	35					123
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	3	13	9	N	12					135

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 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
08	1767	X	1487	-0-	-280	-0-	1353	3	134	9	N	122	185	1			82
09	1350	X	1167	-0-	-183	-0-	1147	3	20	9	N	18					100
10	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1246	3	6	9	N	5					105
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1792	3	85	9	N	77					182
12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5437	3	34	9	N	31					213
*01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5312	3	68	9	N	62	180	1			95

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

08	10013	X	7876	-0-	-2137	-0-	7784	3	92	9	N	84					161
09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10285	3	69	9	N	63	170	1			54
10	8866	X	7835	-0-	-1031	-0-	7794	3	41	9	N	37					91
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8547	3	87	9	N	79					170
12	10695	X	8651	-0-	-2044	-0-	8598	3	53	9	N	48	184	1			34
01	10695	X	7334	-0-	-3361	-0-	7300	3	34	9	N	31					65

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3125	3	1	9	N	1					117
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					117
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					117
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					117
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3080	3	160	9	N	145	170	1			92
*01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					92

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

08	27041	X	27041	-0-	-0-	-0-	26557	3	484	9	N	440	533	1			100
09	27874	X	27874	-0-	-0-	-0-	27481	3	393	9	N	357	349	1			108
10	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	25701	3	563	9	N	512	360	1			260
11	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	24875	3	474	9	N	431	541	1			150
12	26033	X	26033	-0-	-0-	-0-	25678	3	355	9	N	323	353	1			120
*01	32667	X	32667	-0-	-0-	-0-	32161	3	506	9	N	460	357	1			223

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

08	13330	X	10995	-0-	-2335	-0-	10980	3	15	9	N	14					14
09	12900	X	6272	-0-	-6628	-0-	6265	3	7	9	N	6					20
10	13330	X	5033	-0-	-8297	-0-	5022	3	11	9	N	10					30
11	12900	X	4123	-0-	-8777	-0-	4121	3	2	9	N	2					32
12	13330	X	3707	-0-	-9623	-0-	3707	3			N	-0-					32
01	13330	X	3303	-0-	-10027	-0-	3303	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

08	12710	X	3795	-0-	-8915	-0-	3795	3			N	-0-					72
09	12300	X	3137	-0-	-9163	-0-	3097	3	40	9	N	36					108
10	12710	X	2729	-0-	-9981	-0-	2729	3			N	-0-					108
11	4950	X	2518	-0-	-2432	-0-	2518	3			N	-0-					108
12	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	3660	3	19	9	N	17					125
01	3782	X	2779	-0-	-1003	-0-	2779	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	2387	N	649	-0-	-1738	-0-	649	3	Y	-0-			-0-
09	1290	N	467	-0-	-823	-0-	467	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	313	-0-	-317	-0-	313	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3	Y	-0-			-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	3	N	-0-			-0-
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3	N	-0-			-0-
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3	N	-0-			-0-
12	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	3	N	-0-			-0-
01	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3	Y	-0-			-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	Y	-0-			-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-			-0-
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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
08	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
*01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	450 N	263	-0-	-187	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
09	4710 X	4659	-0-	-51	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
10	4867 X	4778	-0-	-89	-0-	4778	3			Y	-0-					-0-
11	4710 X	4591	-0-	-119	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
12	4867 X	4572	-0-	-295	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-
*01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

08	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
09	3600 X	3480	-0-	-120	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
10	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
11	3450 X	3226	-0-	-224	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
12	3596 X	3413	-0-	-183	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-
01	3658 X	2305	-0-	-1353	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3		N	-0-			-0-
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		N	-0-			-0-
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3		N	-0-			-0-
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3		N	-0-			-0-
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		N	-0-			-0-
*01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	131	2	Y	5					5
						6	9									
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	4	5	1			4
						4	9									

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	314	1	2513	2	Y	143	161	1			197
						157	9									
09	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	377	1	2979	2	Y	66	165	1			98
						73	9									
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	388	1	3636	2	Y	63					161
						69	9									
11	3000 N	3795	-0-	795	795	414	1	3193	2	Y	171	174	1			158
						188	9									
*12	4891 X	4096	-0-	-795	-0-	503	1	3483	2	Y	100	164	1			94
						110	9									
*01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	397	1	3709	2	Y	75	92	1			77
						83	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2386	2	12	9	Y	11					50
09	1890 N	1803	-0-	-87	-0-	1795	2	8	9	Y	7					57
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2134	2	18	9	Y	16	54	1			19
11	2010 N	1863	-0-	-147	-0-	1843	2	20	9	Y	18					37
12	1860 N	1198	-0-	-662	-0-	1196	2	2	9	Y	2					39
01	2077 N	661	-0-	-1416	-0-	655	2	6	9	Y	5	40	1			4

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					4
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2					6
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	Y	3	6	1			3
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4					7
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1					8
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	8	1			2

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

08	1984 N	1977	-0-	-7	-0-	1967	2	10	9	Y	9					40
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2266	2	9	9	Y	8					48
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2233	2	19	9	Y	17	45	1			20
11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2688	2	30	9	Y	27					47
*12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2513	2	6	9	Y	5					52
*01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2763	2	22	9	Y	20	54	1			18

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			Y	-0-					5
09	6180	X	4641	-0-	-1539	-0-	4641	2			Y	-0-					5
10	6386	X	4933	-0-	-1453	-0-	4878	2	55	9	Y	50	55	1			-0-
11	6540	X	5461	-0-	-1079	-0-	5395	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
*12	6758	X	5006	-0-	-1752	-0-	4925	2	81	9	Y	74	38	1			36
01	6758	X	2490	-0-	-4268	-0-	2433	2	57	9	Y	52	19	1			69

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					2
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					2
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	417	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	496	N	261	-0-	-235	-0-	257	2	4	9	Y	4					4
01	744	N	425	-0-	-319	-0-	415	2	10	9	Y	9	4	1			9

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3256	2	17	9	Y	15					60
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3433	2	13	9	Y	12					72
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3063	2	26	9	Y	24	68	1			28
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2593	2	29	9	Y	26					54
*12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3881	2	9	9	Y	8					62
*01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3605	2	28	9	Y	25	64	1			23

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1924	-0-	-246	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
*12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6270	2	43	9	Y	39	4	1			35
*01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4410	2	18	9	Y	16	35	1			16

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	804	-0-	-808	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	1560	X	883	-0-	-677	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3512	-0-	412	412	3486	2	26	9	Y	24	2	1			22
*01	3100	N	6059	-0-	2959	3371	5917	2	26	9	Y	24	22	1			24

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 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
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3246	2	17	9	Y	15	17	1			21
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2573	2	6	9	Y	5	18	1			8
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3081	2	4	9	Y	4					12
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3308	2	15	9	Y	14	13	1			13
*12	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	1966	2	11	9	Y	10	14	1			9
*01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3234	2	10	9	Y	9	9	1			9

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	2463	-0-	-1908	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3537	-0-	-617	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
*12	4402	X	3683	-0-	-719	-0-	3659	2	24	9	Y	22	2	1			20
01	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3892	2	8	9	Y	7	20	1			7

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
08	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2309	2	145	9	Y	132					295
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2762	2	83	9	Y	75					370
10	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2433	2	3	9	Y	3	35	1			338
11	2670	X	2251	-0-	-419	-0-	2248	2	3	9	Y	3	32	1			309
*12	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	1984	2	47	9	Y	43	77	1			275
01	2945	X	1473	-0-	-1472	-0-	1425	2	48	9	Y	44	78	1			241

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 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
08	7409	X	6803	-0-	-606	-0-	6803	2			Y	-0-					13
09	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			Y	-0-					13
10	7409	X	7007	-0-	-402	-0-	6934	2	73	9	Y	66	79	1			-0-
11	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6907	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
*12	7409	X	7053	-0-	-356	-0-	6939	2	114	9	Y	104	62	1			42
01	7409	X	5674	-0-	-1735	-0-	5543	2	131	9	Y	119	70	1			91

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2809	2	10	9	N	9					158
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2886	2	4	9	N	4					162
10	1736 X	1663	-0-	-73	-0-	1656	2	7	9	N	6	147	1			21
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					21
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					21
*01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					21

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					20
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					20
10	1240 N	996	-0-	-244	-0-	996	2			N	-0-					20
11	1080 N	945	-0-	-135	-0-	945	2			N	-0-					20
12	1147 N	985	-0-	-162	-0-	985	2			N	-0-					20
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2300	2	14	9	N	13	162	1			23
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2264	2	17	9	N	15					38
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					38
11	2130 N	1936	-0-	-194	-0-	1877	2	59	9	N	54					92
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2231	2	26	9	N	24	96	1			20
01	2201 N	2151	-0-	-50	-0-	2108	2	43	9	N	39					59

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	1953	2	24	9	N	22					185
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2395	2	29	9	N	26	181	1			30
10	2077 N	1765	-0-	-312	-0-	1765	2			N	-0-					30
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					30
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					30
*01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					41
09	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-					41
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					41
11	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	2252	2			N	-0-					41
12	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2365	2			N	-0-					41
01	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2383	2			N	-0-					41

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

08	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					20
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					20
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					20
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					20
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					20
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

08	4340	X	3456	-0-	-884	-0-	3456	2			N	-0-					52
09	3870	X	3110	-0-	-760	-0-	3074	2	36	9	N	33					85
10	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	3609	2			N	-0-					85
11	3870	X	3304	-0-	-566	-0-	3304	2			N	-0-					85
12	3441	X	1476	-0-	-1965	-0-	1476	2			N	-0-					85
01	3596	X	20	-0-	-3576	-0-	20	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					105
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					105
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					105
11	390	N	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					105
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					105
01	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					56
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					56
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					56
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					56
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					56
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					34
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					34
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					34
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					34
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					34
*01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					34

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	942	-0-	-4111	-0-	832	2	110	9	N	100					120
09	4800	X	808	-0-	-3992	-0-	808	2			N	-0-					120
10	4898	X	800	-0-	-4098	-0-	800	2			N	-0-					120
11	4620	X	1181	-0-	-3439	-0-	1181	2			N	-0-					120
12	4402	X	1571	-0-	-2831	-0-	1501	2	70	9	N	64					184
*01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4102	2	30	9	N	27	189	1			22

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					41
09	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	2763	2			N	-0-					41
10	3069	X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2			N	-0-					41
11	3240	X	1685	-0-	-1555	-0-	1685	2			N	-0-					41
12	3348	X	1031	-0-	-2317	-0-	1031	2			N	-0-					41
01	3348	X	2693	-0-	-655	-0-	2693	2			N	-0-					41

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					17
09	4410	X	4188	-0-	-222	-0-	4188	2			N	-0-					17
10	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	4175	2			N	-0-					17
11	4590	X	4205	-0-	-385	-0-	4205	2			N	-0-					17
12	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	4631	2			N	-0-					17
01	4743	X	4117	-0-	-626	-0-	4117	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

08	558	N	149	-0-	-409	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

08	1767	N	1186	-0-	-581	-0-	1186	2			N	-0-					19
09	1590	N	1055	-0-	-535	-0-	1055	2			N	-0-					19
10	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					19
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					19
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					19
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

08	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	2			N	-0-					14
09	990	N	848	-0-	-142	-0-	848	2			N	-0-					14
10	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					14
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					14
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					14
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					20
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					20
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					20
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					20
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					20
01	2666 X	1414	-0-	-1252	-0-	1414	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6200 X	5793	-0-	-407	-0-	243	1	5396	2	N	140					193
						154	9									
09	6000 X	5125	-0-	-875	-0-	217	1	4820	2	N	80	188	1			85
						88	9									
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	272	1	6033	2	N	132	190	1			27
						145	9									
11	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	280	1	6216	2	N	86					113
						95	9									
12	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	290	1	6450	2	N	105	186	1			32
						116	9									
01	6200 X	6087	-0-	-113	-0-	253	1	5629	2	N	186	181	1			37
						205	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

08	1085 N	909	-0-	-176	-0-	909	2			N	-0-					94
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					94
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					94
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					94
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					94
01	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	2	-0-	2	134	2	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
01	T. A.	34	-0-	34	168	34	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	527	N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	465	N	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2604	2	69	9	N	63	160	1			13
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					13
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					13
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2643	2	33	9	N	30					43
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2790	2	31	9	N	28	57	1			14
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					14

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					20
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					20
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					20
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					20
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					20
*01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					20

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					23
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					23
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2308	2	54	9	N	49					72
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2319	2	23	9	N	21	80	1			13
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					13
*01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2314	2	33	9	N	30					43

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					88
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	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
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					142
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					142
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					142
11	1740	N	1070	-0-	-670	-0-	1047	2	23	9	N	21	140	1			23
12	1984	N	550	-0-	-1434	-0-	550	2			N	-0-					23
01	1705	N	562	-0-	-1143	-0-	562	2			N	-0-					23

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
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2668	2	3	9	N	3					90
09	2430	X	2267	-0-	-163	-0-	2241	2	26	9	N	24					114
10	2511	X	1781	-0-	-730	-0-	1731	2	50	9	N	45					159
11	2430	X	1858	-0-	-572	-0-	1836	2	22	9	N	20	158	1			21
12	2511	X	1737	-0-	-774	-0-	1737	2			N	-0-					21
01	2511	X	1711	-0-	-800	-0-	1708	2	3	9	N	3					24

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611 X	4426	-0-	-1185	-0-	4405	2	21	9	Y	19					32
09	5430 X	4969	-0-	-461	-0-	4912	2	57	9	Y	52	51	1			33
10	5611 X	5073	-0-	-538	-0-	5073	2			Y	-0-					33
11	5430 X	4952	-0-	-478	-0-	4948	2	4	9	Y	4					37
12	5456 X	5025	-0-	-431	-0-	4970	2	55	9	Y	50	55	1			32
01	5146 X	5056	-0-	-90	-0-	5056	2			Y	-0-					32

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					127
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					127
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					132
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					132
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					132
*01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					138
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					138
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					138
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					138
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					138
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	184	1	3672	2	N	25					77
						28	9									
09	3270 X	3042	-0-	-228	-0-	159	1	2883	2	N	-0-					77
10	3379 X	3149	-0-	-230	-0-	156	1	2993	2	N	-0-					77
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	150	1	3150	2	N	-0-					77
12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	165	1	3509	2	N	-0-					77
01	3379 X	2879	-0-	-500	-0-	133	1	2746	2	N	-0-					77

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

08	3379 X	3277	-0-	-102	-0-	3198	2	79	9	N	72	180	1			47
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					47
10	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	3276	2	62	9	N	56					103
11	3270 X	3228	-0-	-42	-0-	3207	2	21	9	N	19	62	1			60
12	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	3200	2			N	-0-					60
01	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	3329	2	9	9	N	8					68

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					31
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					31
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					31
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					31
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					31
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1593	2	7	9	N	6					40
09	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	1506	2			N	-0-					40
10	1612 N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					40
11	1560 N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					40
12	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			N	-0-					40
01	1550 N	1317	-0-	-233	-0-	1317	2			N	-0-					40

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

08	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1597	2	46	9	N	42	42	8			-0-
09	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1379	2	34	9	N	31	31	8			-0-
10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1736	2	73	9	N	66	66	8			-0-
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	N	24	24	8			-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1657	2	74	9	N	67	67	8			-0-
*01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1571	2	37	9	N	34	34	8			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	10974 X	9213	-0-	-1761	-0-	9213	2	N	-0-			117
09	11130 X	6182	-0-	-4948	-0-	6182	2	N	-0-			117
10	11501 X	8225	-0-	-3276	-0-	8225	2	N	-0-			117
11	11130 X	8380	-0-	-2750	-0-	8380	2	N	-0-			117
12	10199 X	6191	-0-	-4008	-0-	6191	2	N	-0-			117
01	9207 X	7500	-0-	-1707	-0-	7500	2	N	-0-			117

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 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
08	930	N	696	-0-	-234	-0-	692	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	787	2	4	9	N	4	4	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1395 #	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	1410 #	1244	-0-	-166	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1550 #	1055	-0-	-495	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
01	1550 #	1130	-0-	-420	-0-	1130	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
08	41446 X	41446	-0-	-0-	-0-	41443	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	37860 X	30904	-0-	-6956	-0-	30902	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	39122 X	35578	-0-	-3544	-0-	35570	3	8	9	N	7	7	1			-0-
11	43932 X	43932	-0-	-0-	-0-	43929	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	40168 X	40168	-0-	-0-	-0-	40161	3	7	9	N	6	6	1			-0-
*01	44638 X	44638	-0-	-0-	-0-	44638	3			N	-0-					-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
08	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	3			N	-0-					-0-
09	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	3			N	-0-					-0-
10	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	14650	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3			N	-0-					-0-
12	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	12992	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	63147 X	59407	-0-	-3740	-0-	59403	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	59070 X	54862	-0-	-4208	-0-	54858	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	60140 X	58605	-0-	-1535	-0-	58592	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	57930 X	56067	-0-	-1863	-0-	56063	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	59861 X	57586	-0-	-2275	-0-	57576	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	59396 X	55696	-0-	-3700	-0-	55696	3			N	-0-					-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	26481	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	25349 X	25349	-0-	-0-	-0-	25347	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	26314 X	26314	-0-	-0-	-0-	26307	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	24905	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	25218 X	25218	-0-	-0-	-0-	25214	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*01	24863 X	24863	-0-	-0-	-0-	24863	3			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3111	-0-	-671	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2
09	3000	N	3222	-0-	222	222	359	1	2862	2	Y	1					3
							1	9									
10	2506	N	2284	-0-	-222	-0-	277	1	2007	2	Y	-0-					3
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	191	1	1847	2	Y	-0-					3
12	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	268	1	1679	3	Y	-0-					3
*01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	438	1	2527	3	Y	7					10
							8	9									

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

08	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	460	1	1897	2	Y	-0-					38
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	242	1	1933	2	Y	-0-					38
10	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	206	1	1492	2	Y	-0-					38
11	2280	N	1510	-0-	-770	-0-	142	1	1368	2	Y	-0-					38
12	2263	N	1549	-0-	-714	-0-	213	1	1336	3	Y	-0-					38
*01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	357	1	2059	3	Y	-0-					38

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	421	1	1736	2	Y	-0-					52
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	203	1	1618	2	Y	-0-					52
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					52
11	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	135	1	1301	2	Y	-0-					52
12	1891	N	1316	-0-	-575	-0-	181	1	1135	3	Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	426	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	223	1	1781	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	193	1	1402	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	193	1	1866	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1620	-0-	-457	-0-	223	1	1397	3	Y	-0-					-0-
*01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	351	1	2024	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

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-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	500	1	2057	2	N	4					47
							4	9									
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	287	1	2294	2	N	-0-					47
10	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	213	1	1548	2	N	1					48
							1	9									
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	252	1	2440	2	N	-0-					48
12	2480	X	1672	-0-	-808	-0-	229	1	1439	3	N	4					52
							4	9									
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	273	1	1577	3	N	-0-					52

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	518	1	2135	2	Y	-0-					82
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	245	1	1954	2	Y	-0-					82
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	226	1	1640	2	Y	-0-					82
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	182	1	1763	2	Y	-0-					82
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	251	1	1574	3	Y	-0-					82
*01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	359	1	2073	3	Y	-0-					82

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	533	1	2197	2	N	-0-					50
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	341	1	2717	2	N	-0-					50
10	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	1561	1	11324	2	N	-0-					50
11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	207	1	1999	2	N	-0-					50
12	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	1540	1	9660	3	N	28					78
							31	9									
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					78

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

08	3100	N	3203	-0-	103	503	626	1	2577	2	Y	-0-					51
09	3000	N	3209	-0-	209	712	357	1	2849	2	Y	3					54
							3	9									
10	2918	X	2206	-0-	-712	-0-	267	1	1939	2	Y	-0-					54
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	174	1	1678	2	Y	-0-					54
12	1860	X	1773	-0-	-87	-0-	243	1	1524	3	Y	5					59
							6	9									
01	1860	X	1719	-0-	-141	-0-	254	1	1465	3	Y	-0-					59

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
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

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	235	1	967	2	N	-0-			15
09	930	N	794	-0-	-136	-0-	88	1	706	2	N	-0-			15
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	426	2	N	5			20
							6	9							
11	1110	N	683	-0-	-427	-0-	63	1	611	2	N	8			28
							9	9							
12	806	N	556	-0-	-250	-0-	76	1	478	3	N	2			30
							2	9							
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	117	1	675	3	N	-0-			30

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

08	1488	X	458	-0-	-1030	-0-	89	1	369	2	N	-0-			18
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	2	N	-0-			18
10	403	X	390	-0-	-13	-0-	47	1	343	2	N	-0-			18
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	N	-0-			18
12	465	X	402	-0-	-63	-0-	55	1	347	3	N	-0-			18
*01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	71	1	410	3	N	-0-			18

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

08	2821	N	2544	-0-	-277	-0-	497	1	2047	2	N	-0-			43
09	2370	N	2179	-0-	-191	-0-	243	1	1936	2	N	-0-			43
10	2697	N	1619	-0-	-1078	-0-	196	1	1423	2	N	-0-			43
11	2460	N	2180	-0-	-280	-0-	204	1	1974	2	N	2			45
							2	9							
12	2263	N	1663	-0-	-600	-0-	228	1	1432	3	N	3			48
							3	9							
*01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	369	1	2130	3	N	-0-			48

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	206	1	847	2	N	-0-			17
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	92	1	739	2	N	-0-			17
10	837	N	589	-0-	-248	-0-	71	1	518	2	N	-0-			17
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	68	1	655	2	N	-0-			17
12	837	N	342	-0-	-495	-0-	47	1	295	3	N	-0-			17
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	54	1	313	3	N	-0-			17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	142	1	587	2	Y	-0-			25
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	80	1	635	2	Y	-0-			25
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	68	1	490	2	Y	-0-			25
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	67	1	643	2	Y	-0-			25
12	620	N	521	-0-	-99	-0-	72	1	449	3	Y	-0-			25
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	110	1	636	3	Y	-0-			25

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	263	1	1083	2	Y	-0-			9
09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	139	1	1108	2	Y	-0-			9
10	1364	N	865	-0-	-499	-0-	105	1	760	2	Y	-0-			9
11	1290	N	814	-0-	-476	-0-	76	1	738	2	Y	-0-			9
12	1302	N	830	-0-	-472	-0-	114	1	716	3	Y	-0-			9
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	163	1	942	3	Y	-0-			9

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	243	1	1002	2	N	5			65
							6	9							
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	120	1	958	2	N	-0-			65
10	930	N	569	-0-	-361	-0-	69	1	500	2	N	-0-			65
11	900	N	604	-0-	-296	-0-	57	1	547	2	N	-0-			65
12	930	N	449	-0-	-481	-0-	62	1	387	3	N	-0-			65
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	104	1	599	3	N	-0-			65

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	N	-0-			28
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	21	1	166	2	N	-0-			28
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	18	1	134	2	N	-0-			28
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	8	1	78	2	N	-0-			28
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	9	1	54	3	N	-0-			28
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	12	1	69	3	N	-0-			28

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

08	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	347	1	1429	2	N	-0-			20
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	187	1	1496	2	N	-0-			20
10	1767	N	1166	-0-	-601	-0-	141	1	1025	2	N	-0-			20
11	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	151	1	1463	2	N	-0-			20
12	1736	N	1285	-0-	-451	-0-	177	1	1108	3	N	-0-			20
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	272	1	1570	3	N	-0-			20

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	707	1	2913	2	N	-0-			73
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	310	1	2475	2	N	10			83
							11	9							
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	270	1	1959	2	N	9			92
							10	9							
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	258	1	2498	2	N	8			100
							9	9							
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	283	1	1777	3	N	2			102
							2	9							
*01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	418	1	2411	3	N	3			105
							3	9							

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2086	-0-	-1014	-0-	94	1	1992	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2031	-0-	-969	-0-	91	1	1940	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	1900	-0-	-1138	-0-	86	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1884	-0-	-1056	-0-	85	1	1799	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	110	1	2338	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1894	-0-	-214	-0-	85	1	1809	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2139	X	1604	-0-	-535	-0-	33	1	1563	2	Y	7					74
							8	9									
09	2070	X	1252	-0-	-818	-0-	30	1	1220	2	Y	2					76
							2	9									
10	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	43	1	2016	2	Y	15					91
							17	9									
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	41	1	1964	2	Y	12					103
							13	9									
*12	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	47	1	1975	2	Y	10					113
							11	9									
01	2077	X	1818	-0-	-259	-0-	47	1	1762	2	Y	8					121
							9	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					25
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					25
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					25
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					25
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					25
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					42
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					42
10	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					42
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					42
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					42
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					42

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	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
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	Y	-0-					-0-
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	-0-					56
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	Y	-0-					56
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	24	1	400	2	Y	-0-					56
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					56
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	756	2	Y	-0-					56
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	26	1	342	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	454	1	1869	2	Y	-0-			119
09	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	248	1	1977	2	Y	6			125
							7	9							
10	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	197	1	1430	2	Y	-0-			125
11	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	180	1	1735	2	Y	-0-			125
12	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	207	1	1298	3	Y	12			137
							13	9							
*01	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	230	1	1329	3	Y	2			139
							2	9							

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	8	1	32	2	N	-0-			19
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	7	1	53	2	N	2			21
							2	9							
10	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	6	1	41	2	N	-0-			21
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	5	1	45	2	N	-0-			21
12	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	5	1	33	3	N	-0-			21
01	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	9	1	50	3	N	-0-			21

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

08	7254		4193	-0-	-3061 B	-18942	819	1	3374	2	N	-0-			77
09	7020	X	3602	-0-	-3418 B	-18942	401	1	3201	2	N	-0-			77
10	5239	X	2622	-0-	-2617 B	-18942	318	1	2304	2	N	-0-			77
11	5070	X	2526	-0-	-2544 B	-18942	235	1	2273	2	N	16			93
							18	9							
12	5239	X	2618	-0-	-2621 B	-18942	360	1	2256	3	N	2			95
							2	9							
01	4185	X	3299	-0-	-886 B	-18942	487	1	2811	3	N	1			96
							1	9							

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

08	7750	N	-0-	-0-	-7750 B	162893					N	-0-			68
09	162893	X	-0-	-0-	-162893 B	-0-					N	-0-			68
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

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					10
10	13 #	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					10
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					10
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	33	1	206	3	N	-0-					10
*01	826 R	826	-0-	-0-	-0-	122	1	702	3	N	2					12
						2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					8
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					8
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					8
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					8
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					8
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					8

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	20	-0-	20	20	3	1	17	3	Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					22

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

08	2945	X	2245	-0-	-700	-0-	439	1	1806	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2062	-0-	-788	-0-	230	1	1832	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1058	-0-	-1887	-0-	128	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	1208	-0-	-1402	-0-	113	1	1095	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	1124	-0-	-1480	-0-	155	1	969	3	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	281	1	1619	3	Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

08	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	739	1	3042	2	N	-0-					13
09	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	392	1	3127	2	N	-0-					13
10	3565	X	2889	-0-	-676	-0-	350	1	2539	2	N	-0-					13
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	369	1	3563	2	N	-0-					13
12	3782	X	3050	-0-	-732	-0-	419	1	2631	3	N	-0-					13
01	3782	X	2376	-0-	-1406	-0-	351	1	2025	3	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

08	279	N	94	-0-	-185	-0-	18	1	76	2	N	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	16	1	128	2	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	N	-0-					-0-
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	91	1	524	3	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

08	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	221	1	908	2	N	-0-					63
09	1500	N	992	-0-	-508	-0-	110	1	882	2	N	-0-					63
10	1581	N	999	-0-	-582	-0-	121	1	878	2	N	-0-					63
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	2	N	-0-					63
12	1023	N	864	-0-	-159	-0-	119	1	745	3	N	-0-					63
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					63

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

08	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	3			N	-0-					-0-
09	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
10	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10298	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9900 X	9737	-0-	-163	-0-	9737	3			N	-0-					-0-
12	10230 X	9965	-0-	-265	-0-	9964	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10292 X	9044	-0-	-1248	-0-	9044	3			N	-0-					-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	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

08	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3		N	-0-			-0-
09	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3		N	-0-			-0-
10	5208 X	3868	-0-	-1340	-0-	3868	3		N	-0-			-0-
11	5040 X	4404	-0-	-636	-0-	4404	3		N	-0-			-0-
12	5208 X	4296	-0-	-912	-0-	4296	3		N	-0-			-0-
01	5208 X	3964	-0-	-1244	-0-	3964	3		N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

08	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	3		N	-0-			-0-
09	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3		N	-0-			-0-
10	6324 X	3809	-0-	-2515	-0-	3809	3		N	-0-			-0-
11	6120 X	5999	-0-	-121	-0-	5999	3		N	-0-			-0-
12	6324 X	4606	-0-	-1718	-0-	4606	3		N	-0-			-0-
01	6324 X	16	-0-	-6308	-0-	16	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

08	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	3		N	-0-			-0-
09	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	3		N	-0-			-0-
10	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3		N	-0-			-0-
11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	3		N	-0-			-0-
12	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3		N	-0-			-0-
*01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	3		N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

08	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	17280	3		N	-0-			-0-
09	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-				N	-0-			-0-
10	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3		N	-0-			-0-
11	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	3		N	-0-			-0-
12	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	3		N	-0-			-0-
*01	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

08	28458 X	23460	-0-	-4998	-0-	23460	3		N	-0-			-0-
09	27540 X	21190	-0-	-6350	-0-	21190	3		N	-0-			-0-
10	24273 X	21908	-0-	-2365	-0-	21908	3		N	-0-			-0-
11	23490 X	20781	-0-	-2709	-0-	20781	3		N	-0-			-0-
12	24273 X	21203	-0-	-3070	-0-	21203	3		N	-0-			-0-
01	23467 X	19215	-0-	-4252	-0-	19215	3		N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7080	-0-	-390	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
10	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
*12	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
*01	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	3320	-0-	-6383	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	4865	-0-	-4525	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	4317	-0-	-2968	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4646	-0-	-634	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

08	4650	X	2974	-0-	-1676	-0-	2951	3	23	9	N	21					222
09	4500	X	4468	-0-	-32	-0-	4266	3	202	9	N	184	179	1			227
10	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7505	3	204	9	N	185	182	1			230
11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7203	3	183	9	N	166	173	1			223
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4621	3	103	9	N	94	181	1			136
*01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5232	3	68	9	N	62					198

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			50

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

08	45602	X	45602	-0-	-0-	-0-	44856	2	746	9	N	678	710	1			243
09	44381	X	44381	-0-	-0-	-0-	43616	2	765	9	N	695	522	1			416
10	44763	X	44763	-0-	-0-	-0-	44019	2	744	9	N	676	719	1			373
11	43499	X	43499	-0-	-0-	-0-	42747	2	752	9	N	684	901	1			156
12	43001	X	43001	-0-	-0-	-0-	42257	2	744	9	N	676	729	1			103
*01	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	43372	2	706	9	N	642	541	1			204

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SOHO OPERATING, LLC 800480
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	8494	7665	-0-	-829	-0-	7665	2			N	-0-			35
09	8160 #	7798	-0-	-362	-0-	7787	2	11	9	N	10			45
10	7967 #	7603	-0-	-364	-0-	7595	2	8	9	N	7			52
11	7828 R	7828	-0-	-0-	-0-	7694	2	134	9	N	122			174
12	8060 #	7955	-0-	-105	-0-	7945	2	10	9	N	9			183
01	8060 #	7081	-0-	-979	-0-	7078	2	3	9	N	3			186

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-			-0-
09	3480 X	1407	-0-	-2073	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
10	3596 X	2961	-0-	-635	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
11	3480 X	2038	-0-	-1442	-0-	2038	3			N	-0-			-0-
12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-			-0-
01	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	2745	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
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	Y	5			13
						6	9							
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	415	2	Y	6			19
						7	9							
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	2			21
						2	9							
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	9	1	611	2	Y	5			26
						6	9							
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	Y	-0-			26
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	547	2	Y	-0-			26

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

08	403 N	379	-0-	-24	-0-	5	1	368	2	Y	5			25
						6	9							
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	4	1	411	2	Y	6			31
						7	9							
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2	Y	3			34
						3	9							
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	359	2	Y	3			37
						3	9							
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	12	1	394	2	Y	-0-			37
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	11	1	395	2	Y	-0-			37

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

08	2604 X	1901	-0-	-703	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
09	2520 X	2074	-0-	-446	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
10	2604 X	2031	-0-	-573	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-			-0-
*12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
*01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-			-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6913 X	3625	-0-	-3288	-0-	3625	2		Y	-0-			-0-
09	6420 X	175	-0-	-6245	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
10	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2		Y	-0-			-0-
11	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2		Y	-0-			-0-
*12	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2		Y	-0-			-0-
*01	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2		Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

08	8990 X	3371	-0-	-5619	-0-	3371	2		Y	-0-			-0-
09	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-				Y	-0-			-0-
10	8990 X	4162	-0-	-4828	-0-	4162	2		Y	-0-			-0-
11	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	13655	2		Y	-0-			-0-
12	8990 X	7891	-0-	-1099	-0-	7891	2		Y	-0-			-0-
*01	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

08	2573 N	511	-0-	-2062 B	-36675	511	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1046	-0-	-514 B	-36675	1046	2		N	-0-			-0-
10	434 N	846	-0-	412 B	-36263	846	2		N	-0-			-0-
11	480 N	555	-0-	75 B	-36188	555	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	449	-0-	-636 B	-36188	449	2		N	-0-			-0-
01	837 N	856	-0-	19 B	-36169	856	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 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
08	1488	N	1479	-0-	-9 B	-20493	1479	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1300	-0-	-320 B	-20493	1300	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1324	-0-	-319 B	-20493	1324	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1167	-0-	-273 B	-20493	1167	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	704	-0-	-629 B	-20493	704	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1136	-0-	-197 B	-20493	1136	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

08	2759	X	1074	-0-	-1685 B	-3212	1074	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	3317	-0-	827 B	-2385	3317	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2735	-0-	162 B	-2223	2735	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1681	-0-	-809 B	-2223	1681	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	3006	-0-	247 B	-1976	3006	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2386	-0-	-373 B	-1976	2386	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

08	372	N	229	-0-	-143 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	372	N	202	-0-	-170 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

08	341	N	1581	-0-	1240 B	-318903	1581	2			N	-0-					-0-
09	330	N	1484	-0-	1154 B	-317749	1484	2			N	-0-					-0-
10	341	N	1556	-0-	1215 B	-316534	1556	2			N	-0-					-0-
11	330	N	1276	-0-	946 B	-315588	1276	2			N	-0-					-0-
12	341	N	774	-0-	433 B	-315155	774	2			N	-0-					-0-
01	341	N	5164	-0-	4823 B	-310332	5164	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

08	2015	N	2104	-0-	89 B	-7746	2104	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2011	-0-	-119 B	-7746	2011	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2031	-0-	-170 B	-7746	2031	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1932	-0-	-108 B	-7746	1932	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2015	-0-	-62 B	-7746	2015	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2099	-0-	53 B	-7693	2099	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

08	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1064	-0-	-83 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1095	-0-	-83 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*01	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

08	2635	X	2613	-0-	-22 B	-23965	2613	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2574	-0-	144 B	-23821	2574	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2595	-0-	84 B	-23737	2595	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1648	-0-	-872 B	-23737	1648	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1512	-0-	-1154 B	-23737	1512	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1955	-0-	-711 B	-23737	1955	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	868	N	492	-0-	-376	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	868	N	306	-0-	-562	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

08	1767	N	1634	-0-	-133	B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1609	-0-	-101	B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1466	-0-	-239	B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1562	-0-	-28	B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1397	-0-	-277	B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

08	1116	N	1065	-0-	-51	B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1197	-0-	-291	B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1044	-0-	-444	B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

08	682	N	497	-0-	-185	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	390	N	184	-0-	-206	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*01	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

08	930	N	716	-0-	-214	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	236	-0-	-1035	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

08	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*01	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

08	3937	X	2449	-0-	-1488	B	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2368	-0-	-752	B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2420	-0-	-370	B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1035	-0-	-1665	B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1215	-0-	-1234	B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2357	-0-	-92	B	-0-	2357	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37603 X	35461	-0-	-2142	-0-	540	1	34867	3	N	49					154
						54	9									
09	36390 X	33013	-0-	-3377	-0-	540	1	32412	3	N	55	172	1			37
						61	9									
10	37603 X	32752	-0-	-4851	-0-	540	1	32162	3	N	45					82
						50	9									
11	36180 X	31412	-0-	-4768	-0-	540	1	30824	3	N	44					126
						48	9									
12	37386 X	33176	-0-	-4210	-0-	558	1	32562	3	N	51					177
						56	9									
01	35464 X	27709	-0-	-7755	-0-	558	1	27114	3	N	34	183	1			28
						37	9									

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	2	N	-0-					-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	133	1	1715	2	N	-0-					-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	130	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	173	1	2134	2	N	-0-					-0-
*12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	165	1	1887	2	N	-0-					-0-
*01	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	202	1	2080	2	N	-0-					-0-

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					6
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					6
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	32	1	396	2	N	-0-					6
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-					6
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	34	1	384	2	N	-0-					6
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	36	1	373	2	N	-0-					6

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					86
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					86
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					86
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					86
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					93
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2					95
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2					97
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	Y	1					98
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					98
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

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
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	2	N	27					305
							30	9									
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1389	2	N	23					328
							25	9									
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	57	1	1266	2	N	19	190	1			157
							21	9									
11	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	50	1	1105	2	N	-0-					157
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	N	-0-					157
01	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	44	1	988	2	N	5					162
							6	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
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	93	1	2066	2	N	42	186	1			18
							46	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	N	-0-					18
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2318	2	N	-0-					18
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	104	1	2319	2	N	-0-					18
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	106	1	2349	2	N	-0-					18
01	2108	N	1688	-0-	-420	-0-	73	1	1615	2	N	-0-					18

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	69	1	1539	2	N	40					237
							44	9									
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	2	N	40	177	1			100
							44	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	85	1	1888	2	N	-0-					100
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	95	1	2101	2	N	50					150
							55	9									
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	2	N	59	182	1			27
							65	9									
01	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	48	1	1063	2	N	36					63
							40	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
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	840	2	N	40					250
							44	9									
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	26	183	1			93
							29	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	N	-0-					93
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	862	2	N	5					98
							6	9									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	39	1	861	2	N	52					150
							57	9									
01	837	N	664	-0-	-173	-0-	27	1	591	2	N	42					192
							46	9									

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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	38					115
							42	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	23					138
							25	9									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					138
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					138
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					138
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					138

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	N	10					242
							11	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	41	1	908	2	N	28	179	1			91
							31	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	N	-0-					91
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	40	1	881	2	N	-0-					91
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	N	-0-					91
01	837	N	608	-0-	-229	-0-	26	1	582	2	N	-0-					91

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					119
09	300	N	48	-0-	-252	-0-	1	1	47	2	N	-0-					119
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-					119
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	-0-					119
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	N	-0-					119
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	16	1	382	2	N	-0-					119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	105	1	2333	2	N	72					242
							79	9									
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	115	1	2548	2	N	85	178	1			149
							94	9									
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	2	N	86	182	1			53
							95	9									
11	3000	N	3074	-0-	74	74	128	1	2837	2	N	99					152
							109	9									
12	2873	N	2799	-0-	-74	-0-	117	1	2593	2	N	81	193	1			40
							89	9									
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	88	1	1963	2	N	68					108
							75	9									

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1					23
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1					24
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	N	1					25
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	N	1					26
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1			63
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	N	1			64
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1			65
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	N	1			66
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1			130
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	92	3	1	9	N	1			131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			132
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	N	1			133
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			133
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	66	-0-	66	269	66	3			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT			-0-

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

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

08	527	X	459	-0-	-68	-0-	18	1	441	2	N	-0-			-0-
09	510	X	453	-0-	-57	-0-	18	1	435	2	N	-0-			-0-
10	527	X	465	-0-	-62	-0-	19	1	446	2	N	-0-			-0-
11	450	X	445	-0-	-5	-0-	17	1	428	2	N	-0-			-0-
12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-			-0-
*01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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 #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	21 116	1 9	721	2	N	105					179
09	810	N	563	-0-	-247	-0-	9 101	1 9	453	2	N	92	177	1			94
10	930	N	764	-0-	-166	-0-	19 102	1 9	643	2	N	93					187
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	19 109	1 9	641	2	N	99	179	1			107
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	20 110	1 9	781	2	N	100					207
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	18 117	1 9	620	2	N	106	173	1			140

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	620	4	118	9	Y	107	62	1			77
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	109	66	1			120
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	103	63	1			160
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	108	235	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	236	1			4

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12 74	1 9	421	2	N	67	170	1			96
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	7 63	1 9	320	2	N	57					153
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	12 69	1 9	422	2	N	63	167	1			49
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	13 79	1 9	440	2	N	72					121
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	6 61	1 9	243	2	N	55					176
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14 75	1 9	459	2	N	68	176	1			68

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

08	899	N	785	-0-	-114	-0-	20 92	1 9	673	2	N	84					147
09	900	N	538	-0-	-362	-0-	9 85	1 9	444	2	N	77	169	1			55
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	21 90	1 9	715	2	N	82					137
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	21 97	1 9	724	2	N	88	172	1			53
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	21 99	1 9	807	2	N	90					143
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	20 102	1 9	659	2	N	93	177	1			59

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, HUDIE WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	18	1	616	2	Y	153	189	1			174
							168	9									
09	810	N	594	-0-	-216	-0-	10	1	463	2	Y	110	159	1			125
							121	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					125
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	18	1	625	2	Y	88	90	1			123
							97	9									
*12	620	N	301	-0-	-319	-0-	6	1	242	2	Y	48	147	1			24
							53	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	1			N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1054	X	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	605	-0-	-415	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	967	-0-	-53	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	992	X	617	-0-	-375	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	992	X	240	-0-	-752	-0-	240	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 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
08	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
09	2250	N	1381	-0-	-869	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	432	-0-	-1800	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1267	-0-	-833	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3432	-0-	332	332	3432	3		Y	-0-			-0-
09	3483 X	3151	-0-	-332	-0-	3151	3		Y	-0-			-0-
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3		Y	-0-			-0-
11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3		Y	-0-			-0-
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		Y	-0-			-0-
*01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

08	3720 X	3035	-0-	-685	-0-	3035	3		Y	-0-			-0-
09	3600 X	2667	-0-	-933	-0-	2667	3		Y	-0-			-0-
10	3720 X	2994	-0-	-726	-0-	2994	3		Y	-0-			-0-
11	3300 X	2505	-0-	-795	-0-	2505	3		Y	-0-			-0-
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3		Y	-0-			-0-
*01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

08	4371 X	3360	-0-	-1011	-0-	3360	3		Y	-0-			-0-
09	4230 X	3044	-0-	-1186	-0-	3044	3		Y	-0-			-0-
10	4371 X	3147	-0-	-1224	-0-	3147	3		Y	-0-			-0-
11	4020 X	2911	-0-	-1109	-0-	2911	3		Y	-0-			-0-
12	3596 X	2969	-0-	-627	-0-	2969	3		Y	-0-			-0-
01	3348 X	2781	-0-	-567	-0-	2781	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

08	1612 N	1093	-0-	-519	-0-	1093	3		Y	-0-			-0-
09	1380 N	492	-0-	-888	-0-	492	3		Y	-0-			-0-
10	1395 N	608	-0-	-787	-0-	608	3		Y	-0-			-0-
11	1050 N	269	-0-	-781	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
12	496 N	23	-0-	-473	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
01	620 N	481	-0-	-139	-0-	481	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

08	4650 X	4440	-0-	-210	-0-	4440	3		Y	-0-			-0-
09	4500 X	4227	-0-	-273	-0-	4227	3		Y	-0-			-0-
10	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3		Y	-0-			-0-
11	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3		Y	-0-			-0-
12	4433 X	4279	-0-	-154	-0-	4279	3		Y	-0-			-0-
01	4557 X	3963	-0-	-594	-0-	3963	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

08	6913 X	6274	-0-	-639	-0-	6274	3		Y	-0-			-0-
09	6690 X	5763	-0-	-927	-0-	5763	3		Y	-0-			-0-
10	6913 X	5887	-0-	-1026	-0-	5886	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	6690 X	5398	-0-	-1292	-0-	5398	3		Y	-0-			-0-
12	6634 X	5905	-0-	-729	-0-	5905	3		Y	-0-			-0-
01	6262 X	5753	-0-	-509	-0-	5753	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

08	3100 N	3104	-0-	4	4	3104	3		Y	-0-			-0-
09	2835 X	2831	-0-	-4	-0-	2831	3		Y	-0-			-0-
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3		Y	-0-			-0-
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		Y	-0-			-0-
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		Y	-0-			-0-
*01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	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 #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3589	-0-	-286	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3050	-0-	-700	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3202	-0-	-673	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3274	-0-	-476	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
*01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-

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
08	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					12
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					12
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					12
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					12
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					12
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2932	-0-	-323	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2652	-0-	-468	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3016	-0-	-224	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2531	-0-	-709	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2185	-0-	-1163	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	1634	-0-	-1714	-0-	1634	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 #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2137	3			Y	-0-					20
09	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	1971	3			Y	-0-					20
10	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			Y	-0-					20
11	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	2062	3			Y	-0-					20
12	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2018	3			Y	-0-					20
01	2170	N	1129	-0-	-1041	-0-	1129	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
*01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					28
09	2100	N	1855	-0-	-245	-0-	1855	3			Y	-0-					28
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					28
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					28
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					28
*01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					28

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	412	-0-	-818	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	719	-0-	-459	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2852	N	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			Y	-0-					129
09	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2577	3			Y	-0-					129
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-					129
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					129
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-					129
01	2852	N	2754	-0-	-98	-0-	2754	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 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
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2711	-0-	-234	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2178	-0-	-767	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3			Y	-0-					37
09	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	3			Y	-0-					37
10	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	3454	3			Y	-0-					37
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			Y	-0-					37
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5862	3	22	9	Y	20					57
*01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 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
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
*01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 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
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	854	-0-	-196	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	763	-0-	-322	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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 #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
*01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

08	2945	N	2904	-0-	-41	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2383	-0-	-467	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
10	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2823	-0-	-122	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

08	3751	X	2446	-0-	-1305	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3376	-0-	-254	-0-	3376	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3227	-0-	-524	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3004	-0-	-326	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	1304	-0-	-2199	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2923	-0-	-47	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
12	3007	N	2982	-0-	-25	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
01	3038	N	3024	-0-	-14	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

08	2387	N	1560	-0-	-827	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	919	-0-	-786	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	464	-0-	-1036	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

08	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	1856	-0-	-664	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	1906	-0-	-698	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	598	-0-	-1802	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	1891	N	1153	-0-	-738	-0-	1153	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 #: 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
08	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

08	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

08	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

08	2325	X	1855	-0-	-470	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1388	-0-	-862	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1802	-0-	-523	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

08	7037	X	6981	-0-	-56	-0-	6981	3			Y	-0-					-0-
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			Y	-0-					-0-
10	7037	X	6954	-0-	-83	-0-	6953	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6810	X	75	-0-	-6735	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	7037	X	1679	-0-	-5358	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	4360	-0-	-2677	-0-	4360	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 #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3446	-0-	-4	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-
*01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

08	1922	N	1168	-0-	-754	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1282	-0-	-578	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	706	-0-	-999	-0-	706	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

08	9238	X	3365	-0-	-5873	-0-	3365	3			Y	-0-					114
09	8940	X	8741	-0-	-199	-0-	8741	3			Y	-0-					114
10	9238	X	9134	-0-	-104	-0-	9134	3			Y	-0-					114
11	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			Y	-0-					114
12	9021	X	8937	-0-	-84	-0-	8937	3			Y	-0-					114
01	9145	X	8320	-0-	-825	-0-	8320	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	6541	X	6289	-0-	-252	-0-	6289	3			Y	-0-					-0-
09	6330	X	5790	-0-	-540	-0-	5790	3			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5533	-0-	-1008	-0-	5532	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6090	X	5350	-0-	-740	-0-	5350	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5515	-0-	-778	-0-	5515	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5474	-0-	-819	-0-	5474	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 #: 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
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
*01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

08	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
*01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	853	-0-	-407	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	703	-0-	-413	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	730	-0-	-386	-0-	730	3			N	-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 #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					27
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					27
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					27
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					27
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					27
*01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

08	2852	N	1008	-0-	-1844	-0-	1008	3			Y	-0-					53
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					53
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					53
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					53
12	2697	N	2312	-0-	-385	-0-	2312	3			Y	-0-					53
01	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2226	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					17
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					17
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					17
11	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	3			Y	-0-					17
12	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1074	3			Y	-0-					17
01	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1211	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

08	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2192	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 #: 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
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	3			Y	-0-					15
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					15
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					15
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					15
12	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			Y	-0-					15
01	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	3			Y	-0-					15

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	3			Y	-0-					-0-
09	6540	X	6368	-0-	-172	-0-	6368	3			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	6630	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	6165	-0-	-375	-0-	6165	3			Y	-0-					-0-
12	6758	X	5696	-0-	-1062	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-
01	6758	X	6213	-0-	-545	-0-	6213	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					18
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					18
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					18
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					18
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					18
*01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			Y	-0-					77
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			Y	-0-					77
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					77
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					77
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-					77
01	3658	X	3531	-0-	-127	-0-	3531	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

08	1395	X	1213	-0-	-182	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
09	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

08	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

08	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	3			Y	-0-					22
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					22
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	3			Y	-0-					22
11	1680	N	1317	-0-	-363	-0-	1317	3			Y	-0-					22
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					22
*01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

08	1984	X	1549	-0-	-435	-0-	1549	3			Y	-0-					37
09	1920	X	1120	-0-	-800	-0-	1120	3			Y	-0-					37
10	1984	X	1311	-0-	-673	-0-	1311	3			Y	-0-					37
11	1500	N	1072	-0-	-428	-0-	1072	3			Y	-0-					37
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					37
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-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

08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2116	-0-	-1334	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2023	-0-	-1542	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	1263	-0-	-2187	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	1201	-0-	-2364	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	1983	-0-	-1582	-0-	1983	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 #: 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
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
*01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

08	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					40

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
*01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

08	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2080	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 #: 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
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	1621	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
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2677	-0-	-82	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-

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
08	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2746	-0-	-74	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	1901	-0-	-920	-0-	1901	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
08	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	3649	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	1907	-0-	-1753	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3605	-0-	-177	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3397	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
08	837	X	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					20
09	810	X	705	-0-	-105	-0-	705	3			N	-0-					20
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					20
11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					20
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					20
*01	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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
08	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2262	-0-	-168	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	876	-0-	-1494	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2371	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
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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 #: 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
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
*01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	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
08	961	N	634	-0-	-327	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	374	-0-	-526	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	313	-0-	-648	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-

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
08	14260	X	3484	-0-	-10776	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
09	13800	X	12261	-0-	-1539	-0-	12261	3			Y	-0-					-0-
10	14260	X	9320	-0-	-4940	-0-	9318	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	3			Y	-0-					-0-
12	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16044	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	12679	X	10785	-0-	-1894	-0-	10785	3			Y	-0-					-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
08	3100	N	3877	-0-	777	777	3877	3			Y	-0-					-0-
09	3894	X	3117	-0-	-777	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
*01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	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
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
*01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	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
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	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
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			Y	-0-					15
09	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	3013	3			Y	-0-					15
10	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	3159	3			Y	-0-					15
11	3060	X	3041	-0-	-19	-0-	3041	3			Y	-0-					15
12	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	3028	3			Y	-0-					15
01	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	3			Y	-0-					15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
08	4650 X	4513	-0-	-137	-0-	4513 3		Y	-0-			-0-
09	4500 X	3776	-0-	-724	-0-	3776 3		Y	-0-			-0-
10	4650 X	4242	-0-	-408	-0-	4242 3		Y	-0-			-0-
11	4500 X	4463	-0-	-37	-0-	4463 3		Y	-0-			-0-
12	4526 X	4221	-0-	-305	-0-	4221 3		Y	-0-			-0-
01	4526 X	3928	-0-	-598	-0-	3928 3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

08	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926 3		Y	-0-			13
09	5520 X	5451	-0-	-69	-0-	5451 3		Y	-0-			13
10	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733 3		Y	-0-			13
11	5520 X	5470	-0-	-50	-0-	5470 3		Y	-0-			13
12	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 3		Y	-0-			13
01	5704 X	5527	-0-	-177	-0-	5527 3		Y	-0-			13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

08	682 N	636	-0-	-46	-0-	636 3		Y	-0-			-0-
09	630 N	554	-0-	-76	-0-	554 3		Y	-0-			-0-
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 3		Y	-0-			-0-
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	597 3		Y	-0-			-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		Y	-0-			-0-
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

08	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388 3		Y	-0-			-0-
09	6150 X	4893	-0-	-1257	-0-	4893 3		Y	-0-			-0-
10	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6475 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	6150 X	6009	-0-	-141	-0-	6009 3		Y	-0-			-0-
12	6355 X	5553	-0-	-802	-0-	5553 3		Y	-0-			-0-
01	6355 X	5922	-0-	-433	-0-	5922 3		Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		Y	-0-			-0-
09	1440 N	1188	-0-	-252	-0-	1188 3		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1206	-0-	-282	-0-	1206 3		Y	-0-			-0-
11	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	1078 3		Y	-0-			-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		Y	-0-			-0-
*01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

08	4371 X	4280	-0-	-91	-0-	4280 3		Y	-0-			-0-
09	4230 X	4020	-0-	-210	-0-	4020 3		Y	-0-			-0-
10	4371 X	4145	-0-	-226	-0-	4145 3		Y	-0-			-0-
11	4170 X	3976	-0-	-194	-0-	3976 3		Y	-0-			-0-
12	4278 X	3999	-0-	-279	-0-	3999 3		Y	-0-			-0-
01	4278 X	3945	-0-	-333	-0-	3945 3		Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 3		Y	-0-			-0-
09	4200 X	92	-0-	-4108	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
10	4340 X	513	-0-	-3827	-0-	513 3		Y	-0-			-0-
11	4200 X	2154	-0-	-2046	-0-	2154 3		Y	-0-			-0-
12	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9014 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*01	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378 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 #: 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
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079 3		Y	-0-			-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		Y	-0-			-0-
10	744 N	626	-0-	-118	-0-	626 3		Y	-0-			-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		Y	-0-			-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		Y	-0-			-0-
*01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 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
08	6727 X	6386	-0-	-341	-0-	6386 3		Y	-0-			-0-
09	6510 X	6124	-0-	-386	-0-	6124 3		Y	-0-			-0-
10	6727 X	6517	-0-	-210	-0-	6516 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	6510 X	6245	-0-	-265	-0-	6245 3		Y	-0-			-0-
12	6727 X	6385	-0-	-342	-0-	6385 3		Y	-0-			-0-
01	6510 X	6198	-0-	-312	-0-	6198 3		Y	-0-			-0-

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
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		Y	-0-			-0-
09	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	1031 3		Y	-0-			-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		Y	-0-			-0-
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		Y	-0-			-0-
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		Y	-0-			-0-
*01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679 3		Y	-0-			-0-
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		Y	-0-			-0-
10	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1660 3		Y	-0-			-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		Y	-0-			-0-
12	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	1694 3		Y	-0-			-0-
01	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644 3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1891 N	1398	-0-	-493	-0-	1398 3		Y	-0-			-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-			-0-
10	713 N	332	-0-	-381	-0-	332 3		Y	-0-			-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		Y	-0-			-0-
12	744 N	109	-0-	-635	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216 X	4027	-0-	-189	-0-	4027 3		Y	-0-			-0-
09	4080 X	3846	-0-	-234	-0-	3846 3		Y	-0-			-0-
10	4216 X	3678	-0-	-538	-0-	3678 3		Y	-0-			-0-
11	3960 X	3577	-0-	-383	-0-	3577 3		Y	-0-			-0-
12	4061 X	3741	-0-	-320	-0-	3741 3		Y	-0-			-0-
01	4030 X	3772	-0-	-258	-0-	3772 3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 X	936	-0-	-552	-0-	936 3		Y	-0-			22
09	1440 X	1324	-0-	-116	-0-	1324 3		Y	-0-			22
10	1488 X	1290	-0-	-198	-0-	1290 3		Y	-0-			22
11	1440 X	1406	-0-	-34	-0-	1406 3		Y	-0-			22
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		Y	-0-			22
*01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		Y	-0-			22

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	4034	-0-	-16	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			Y	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

08	2449	N	1075	-0-	-1374	-0-	1075	3			Y	-0-					35
09	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			Y	-0-					35
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					35
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					35
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			Y	-0-					35
01	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

08	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	1046	-0-	-2254	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	366	-0-	-3044	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	562	-0-	-2618	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	604	-0-	-2682	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	445	-0-	-2531	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					40
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					40
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					40
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					40
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					40
*01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					40

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5022	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			Y	-0-					-0-
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			Y	-0-					-0-
*01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
*01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					12
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					12
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					12
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			Y	-0-					12
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			Y	-0-					12
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	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
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	4340	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4827	-0-	-9	-0-	4826	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4680	X	3927	-0-	-753	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			Y	-0-					-0-
*01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	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
08	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	4027	-0-	-323	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3969	-0-	-526	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3115	-0-	-1205	-0-	3115	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	2708	-0-	-1756	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3900	-0-	-564	-0-	3900	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
08	1426	N	829	-0-	-597	-0-	829	3			Y	-0-					27
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					27
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			Y	-0-					27
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					27
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					27
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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
08	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2859	-0-	-55	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2846	-0-	-68	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					60
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					60
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					60
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					60
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					60
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

08	6386	X	5182	-0-	-1204	-0-	5182	3			Y	-0-					-0-
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			Y	-0-					-0-
10	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7022	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			Y	-0-					-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			Y	-0-					-0-
*01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	925	-0-	-377	-0-	925	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

08	3100	N	4899	-0-	1799	1799	4899	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4300	-0-	1300	3099	4300	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3299	-0-	199	3298	3299	3			Y	-0-					-0-
11	5859	X	2561	-0-	-3298	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
*01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

08	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			Y	-0-					-0-
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			Y	-0-					-0-
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6750	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

08	14167	X	10155	-0-	-4012	-0-	10155	3			Y	-0-					-0-
09	13710	X	8732	-0-	-4978	-0-	8732	3			Y	-0-					-0-
10	14167	X	8991	-0-	-5176	-0-	8989	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	12390	X	7062	-0-	-5328	-0-	7062	3			Y	-0-					-0-
12	11191	X	7298	-0-	-3893	-0-	7297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	10168	X	6933	-0-	-3235	-0-	6933	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

08	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

08	4278	X	3471	-0-	-807	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3461	-0-	-169	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3218	-0-	-142	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
*01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
*01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

08	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

08	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1028	-0-	-202	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
*01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	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 #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6452	-0-	-492	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-
09	6720	X	6094	-0-	-626	-0-	6094	3			Y	-0-					-0-
10	6944	X	5868	-0-	-1076	-0-	5867	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6540	X	6494	-0-	-46	-0-	6494	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6367	-0-	-298	-0-	6367	3			Y	-0-					-0-
01	6448	X	5835	-0-	-613	-0-	5835	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3516	-0-	-144	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3762	-0-	-20	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	778	-0-	-1592	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4616	-0-	1516	1516	4616	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3977	-0-	977	2493	3977	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3814	-0-	714	3207	3814	3			Y	-0-					-0-
*01	6928	X	3721	-0-	-3207	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3479	-0-	-31	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
*01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			Y	-0-					-0-
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			Y	-0-					-0-
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			Y	-0-					-0-
12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			Y	-0-					-0-
*01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
11	1320	X	1259	-0-	-61	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	556	-0-	-808	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	238	-0-	-1126	-0-	238	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 #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3		Y	-0-			-0-
09	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3		Y	-0-			-0-
10	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3		Y	-0-			-0-
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3		Y	-0-			-0-
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3		Y	-0-			-0-
*01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3		Y	-0-			-0-
09	2460 N	2212	-0-	-248	-0-	2212	3		Y	-0-			-0-
10	2635 N	2090	-0-	-545	-0-	2090	3		Y	-0-			-0-
11	2550 N	2425	-0-	-125	-0-	2425	3		Y	-0-			-0-
12	2294 N	2110	-0-	-184	-0-	2110	3		Y	-0-			-0-
*01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3		Y	-0-			-0-
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3		Y	-0-			-0-
10	3441 X	3228	-0-	-213	-0-	3228	3		Y	-0-			-0-
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3		Y	-0-			-0-
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3		Y	-0-			-0-
*01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

08	2852 N	2630	-0-	-222	-0-	2630	3		Y	-0-			-0-
09	2760 N	2584	-0-	-176	-0-	2584	3		Y	-0-			-0-
10	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3		Y	-0-			-0-
11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3		Y	-0-			-0-
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3		Y	-0-			-0-
01	2852 N	2751	-0-	-101	-0-	2751	3		Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		Y	-0-			-0-
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		Y	-0-			-0-
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	3		Y	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
01	837 N	561	-0-	-276	-0-	561	3		Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

08	4650 X	4016	-0-	-634	-0-	4016	3		Y	-0-			-0-
09	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3		Y	-0-			-0-
10	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6433	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3		Y	-0-			-0-
12	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3		Y	-0-			-0-
01	4650 X	4111	-0-	-539	-0-	4111	3		Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

08	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3		Y	-0-			-0-
09	780 N	715	-0-	-65	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		Y	-0-			-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		Y	-0-			-0-
12	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3		Y	-0-			-0-
01	775 N	298	-0-	-477	-0-	298	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 #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					45
09	3000	N	3073	-0-	73	73	3073	3			Y	-0-					45
10	3038	N	2965	-0-	-73	-0-	2965	3			Y	-0-					45
11	2760	N	1170	-0-	-1590	-0-	1170	3			Y	-0-					45
12	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2426	3			Y	-0-					45
01	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	2583	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

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
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6956	-0-	-422	-0-	6956	3			Y	-0-					27
09	7080	X	6323	-0-	-757	-0-	6323	3			Y	-0-					27
10	7316	X	6949	-0-	-367	-0-	6948	3	1	9	Y	1	1	1			27
11	7080	X	5622	-0-	-1458	-0-	5622	3			Y	-0-					27
12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7208	3	1	9	Y	1	1	1			27
01	6944	X	6868	-0-	-76	-0-	6868	3			Y	-0-					27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	405	-0-	-804	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	860	-0-	-280	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	819	-0-	-359	-0-	819	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3167	-0-	-336	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3065	-0-	-325	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	3232	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2905	-0-	-305	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	814	-0-	-302	-0-	814	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

08	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			Y	-0-					124
09	4950	X	4867	-0-	-83	-0-	4867	3			Y	-0-					124
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5187	3	1	9	Y	1	1	1			124
11	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4699	3			Y	-0-					124
12	5115	X	4760	-0-	-355	-0-	4760	3			Y	-0-					124
01	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	4909	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2864	-0-	-136	6	2864	3			Y	-0-					-0-
12	2019	N	2013	-0-	-6	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
*01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

08	806	X	18	-0-	-788	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	806	X	548	-0-	-258	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	420	X	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	961	X	252	-0-	-709	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	961	X	434	-0-	-527	-0-	434	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3978	-0-	-132	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3950	-0-	-173	-0-	3950	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3879	-0-	-430	-0-	3879	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 #: 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
08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					-0-
09	7200	X	6563	-0-	-637	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
10	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	7192	3			Y	-0-					-0-
11	7200	X	6736	-0-	-464	-0-	6736	3			Y	-0-					-0-
12	7440	X	6932	-0-	-508	-0-	6932	3			Y	-0-					-0-
01	7440	X	6880	-0-	-560	-0-	6880	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

08	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
*01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2033	-0-	-509	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	3825	-0-	-885	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3688	-0-	-1179	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3467	-0-	-1243	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3484	-0-	-1383	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3616	-0-	-476	-0-	3616	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

08	6510	X	6410	-0-	-100	-0-	6410	3			Y	-0-					17
09	6300	X	5935	-0-	-365	-0-	5935	3			Y	-0-					17
10	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6622	3	1	9	Y	1	1	1			17
11	6240	X	6003	-0-	-237	-0-	6003	3			Y	-0-					17
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			Y	-0-					17
01	6510	X	6251	-0-	-259	-0-	6251	3			Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
*01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	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 #: 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
08	4774	X	4259	-0-	-515	-0-	4259	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3988	-0-	-632	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	3952	-0-	-822	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3684	-0-	-666	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3693	-0-	-740	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3599	-0-	-648	-0-	3599	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2249	-0-	-301	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2429	-0-	-121	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
*01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

08	7006	X	6746	-0-	-260	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5900	-0-	-790	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6210	-0-	-641	-0-	6209	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6540	X	6053	-0-	-487	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	6269	-0-	-489	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6317	-0-	-441	-0-	6317	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

08	2387	N	1887	-0-	-500	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1569	-0-	-531	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1496	-0-	-334	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
*01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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 #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	500	-0-	-740	-0-	500	3			Y	-0-					15
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					15
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					15
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					15
12	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	3			Y	-0-					15
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

08	5611	X	5194	-0-	-417	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4854	-0-	-576	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4739	-0-	-872	-0-	4739	3			Y	-0-					-0-
11	5430	X	3500	-0-	-1930	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	3035	-0-	-2266	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-
01	5208	X	3525	-0-	-1683	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3023	-0-	23	23	3023	3			Y	-0-					-0-
12	2873	N	2850	-0-	-23	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	3029	-0-	-1	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2972	-0-	-159	-0-	2972	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	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 #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
*01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 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
08	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
12	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2849	-0-	-158	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-

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
08	10323	X	9506	-0-	-817	-0-	9506	3			Y	-0-					-0-
09	9990	X	8507	-0-	-1483	-0-	8507	3			Y	-0-					-0-
10	10323	X	8777	-0-	-1546	-0-	8775	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9780	X	8303	-0-	-1477	-0-	8303	3			Y	-0-					-0-
12	9517	X	7963	-0-	-1554	-0-	7962	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9517	X	8254	-0-	-1263	-0-	8254	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
*01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	1950	N	119	-0-	-1831	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	294	-0-	-791	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	870	N	711	-0-	-159	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	744	N	287	-0-	-457	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3047	-0-	-403	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3023	-0-	-542	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2656	-0-	-909	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

08	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2745	-0-	-285	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2310	-0-	-720	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			Y	-0-					-0-
*01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2749	-0-	-71	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-
11	2910	N	2680	-0-	-230	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2723	-0-	-129	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	126	1	2405	2	Y	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	148	1	2798	2	Y	-0-					-0-
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	143	1	2714	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2615	-0-	-85	-0-	132	1	2483	2	Y	-0-					-0-
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	146	1	2689	2	Y	-0-					-0-
*01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	163	1	2743	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	115	1	2195	2	Y	-0-					-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	116	1	2180	2	Y	-0-					-0-
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	122	1	2321	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1903	-0-	-347	-0-	96	1	1807	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1917	-0-	-470	-0-	99	1	1818	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	1804	-0-	-645	-0-	101	1	1703	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	233	1	4437	2	Y	8	14	1			8
							9	9									
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	134	1	2538	2	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	200	1	3798	2	Y	7					7
							8	9									
11	3810	X	3732	-0-	-78	-0-	188	1	3538	2	Y	5					12
							6	9									
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	222	1	4086	2	Y	6					18
							7	9									
01	3937	X	1523	-0-	-2414	-0-	85	1	1436	2	Y	2	14	1			6
							2	9									

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
08	2900	N	3101	-0-	201	201	154	1	2941	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
09	2554	X	2353	-0-	-201	-0-	118	1	2232	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
10	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	143	1	2719	2	Y	4					9
							4	9									
11	2850	X	2490	-0-	-360	-0-	125	1	2362	2	Y	3					12
							3	9									
12	2945	X	2664	-0-	-281	-0-	137	1	2524	2	Y	3					15
							3	9									
01	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	145	1	2443	2	Y	6	10	1			11
							7	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
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	114	1	2174	2	Y	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	112	1	2116	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	114	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2202	-0-	-18	-0-	111	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	115	1	2120	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	123	1	2061	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	102	1	1920	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	77	1	1467	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1431	-0-	-519	-0-	72	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1286	-0-	-760	-0-	66	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	79	1	1329	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	215	1	4103	2	Y	101	92	1			92
							111	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	142	1	2677	2	Y	20	85	1			27
							22	9									
10	4433	X	3667	-0-	-766	-0-	180	1	3426	2	Y	55					82
							61	9									
11	4290	X	2531	-0-	-1759	-0-	127	1	2392	2	Y	11					93
							12	9									
12	4433	X	2701	-0-	-1732	-0-	138	1	2540	2	Y	21					114
							23	9									
01	4433	X	2943	-0-	-1490	-0-	162	1	2719	2	Y	56	94	1			76
							62	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	75	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	94	1	1779	2	Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	2	Y	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	91	1	1723	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	88	1	1611	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1450	-0-	-472	-0-	81	1	1369	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	87	1	1639	2	Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	70	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	84	1	1553	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	74	1	1244	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	130	1	2469	2	Y	-0-					-0-
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	127	1	2405	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	127	1	2416	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	124	1	2346	2	Y	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	133	1	2448	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	139	1	2345	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	201	1	3838	2	Y	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	196	1	3691	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	207	1	3937	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3930	-0-	-180	-0-	198	1	3732	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4102	-0-	-145	-0-	211	1	3891	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3448	-0-	-706	-0-	193	1	3255	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	226	1	4299	2	Y	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	222	1	4190	2	Y	-0-					-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	228	1	4344	2	Y	-0-					-0-
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	224	1	4227	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	229	1	4218	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3454	-0-	-1041	-0-	194	1	3260	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	72	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	86	1	1632	2	N	-0-					-0-
11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	74	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	83	1	1525	2	N	-0-					-0-
*01	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	118	1	1977	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

08	2666 X	2555	-0-	-111	-0-	127	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	2580 X	2455	-0-	-125	-0-	124	1	2331	2	N	-0-					-0-
10	2666 X	2447	-0-	-219	-0-	122	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	2387	-0-	-163	-0-	120	1	2267	2	N	-0-					-0-
12	2573 X	2365	-0-	-208	-0-	122	1	2243	2	N	-0-					-0-
01	2542 X	1870	-0-	-672	-0-	105	1	1765	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

08	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	251	1	4782	2	Y	-0-					-0-
09	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	239	1	4502	2	Y	-0-					-0-
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	245	1	4660	2	Y	-0-					-0-
11	4590 X	4564	-0-	-26	-0-	230	1	4334	2	Y	-0-					-0-
12	4743 X	4685	-0-	-58	-0-	241	1	4444	2	Y	-0-					-0-
01	4743 X	3944	-0-	-799	-0-	221	1	3723	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1885	2	Y	4	8	1			6
						4	9									
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1926	2	Y	3	8	1			1
						3	9									
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1958	2	Y	4					5
						4	9									
11	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	94	1	1766	2	Y	2					7
						2	9									
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	2	Y	3					10
						3	9									
01	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	106	1	1777	2	Y	4	8	1			6
						4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	6	22	1			18
						7	9									
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	99	1	1868	2	Y	5	20	1			3
						6	9									
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	Y	4					7
						4	9									
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	82	1	1538	2	Y	3					10
						3	9									
12	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	93	1	1712	2	Y	4					14
						4	9									
01	1829 N	1092	-0-	-737	-0-	61	1	1025	2	Y	5	13	1			6
						6	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	104	1	1976	2	Y	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	99	1	1875	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	96	1	1805	2	Y	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	103	1	1904	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	99	1	1658	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
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	164	1	3133	2	Y	-0-					-0-
09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	77	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	163	1	3103	2	Y	-0-					-0-
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	136	1	2562	2	Y	-0-					-0-
12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2151	2	Y	-0-					-0-
*01	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	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
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	114	1	2182	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	119	1	2242	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	115	1	2184	2	Y	4					4
							4	9									
11	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	110	1	2071	2	Y	2					6
							2	9									
12	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	111	1	2042	2	Y	2					8
							2	9									
01	2294	N	1705	-0-	-589	-0-	96	1	1606	2	Y	3	7	1			4
							3	9									

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
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	84	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	84	1	1602	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	75	1	1414	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-					-0-
*01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	108	1	1818	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	120	1	2285	2	Y	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	118	1	2217	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2246	-0-	-389	-0-	112	1	2134	2	Y	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	129	1	2376	2	Y	-0-					-0-
*01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	131	1	2208	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 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
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	143	1	2732	2	Y	-0-					-0-
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	140	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	143	1	2726	2	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	139	1	2617	2	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2837	-0-	-46	-0-	146	1	2691	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2743	-0-	-140	-0-	154	1	2589	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294 X	2231	-0-	-63	-0-	111	1	2120	2	N	-0-					47
09	2220 X	1567	-0-	-653	-0-	79	1	1488	2	N	-0-					47
10	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	119	1	2273	2	N	-0-					47
11	2160 X	1961	-0-	-199	-0-	99	1	1862	2	N	-0-					47
12	2232 X	1978	-0-	-254	-0-	102	1	1876	2	N	-0-					47
01	2387 X	2139	-0-	-248	-0-	120	1	2019	2	N	-0-					47

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	Y	-0-					-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	-0-					-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	Y	-0-					-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	Y	-0-					-0-
*01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

08	T. A.	154	-0-	154	154	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	275	-0-	275	429	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	315	-0-	315	744	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	1038 X	294	-0-	-744	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	359 X	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

08	3379 X	2670	-0-	-709	-0-	133	1	2537	2	N	-0-					41
09	3270 X	1976	-0-	-1294	-0-	99	1	1877	2	N	-0-					41
10	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	135	1	2571	2	N	-0-					41
11	2820 X	2565	-0-	-255	-0-	129	1	2436	2	N	-0-					41
12	2914 X	2562	-0-	-352	-0-	132	1	2430	2	N	-0-					41
01	2697 X	2190	-0-	-507	-0-	123	1	2067	2	N	-0-					41

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	2	Y	3	5	1			6
						3	9									
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	99	1	1863	2	Y	2	5	1			3
						2	9									
10	2015 N	1680	-0-	-335	-0-	84	1	1594	2	Y	2					5
						2	9									
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	110	1	2069	2	Y	1					6
						1	9									
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	106	1	1943	2	Y	2					8
						2	9									
*01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	129	1	2177	2	Y	2	5	1			5
						2	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	176	1	3345	2	N	-0-					-0-
09	3480 X	3037	-0-	-443	-0-	153	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	1315	-0-	-2281	-0-	66	1	1249	2	N	-0-					-0-
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	192	1	3622	2	N	-0-					-0-
12	3534 X	3401	-0-	-133	-0-	175	1	3226	2	N	-0-					-0-
01	3534 X	3154	-0-	-380	-0-	177	1	2977	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	3255	X	2636	-0-	-619	-0-	131	1	2505	2	N	-0-					206
09	3150	X	2824	-0-	-326	-0-	142	1	2682	2	N	-0-					206
10	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	142	1	2710	2	N	-0-					206
11	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	137	1	2588	2	N	-0-					206
12	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	145	1	2674	2	N	34	186	1			54
							37	9									
01	2914	X	2732	-0-	-182	-0-	153	1	2579	2	N	-0-					54

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

08	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	190	1	3619	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3652	-0-	-338	-0-	184	1	3468	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	186	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3587	-0-	-313	-0-	181	1	3406	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	191	1	3518	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	201	1	3376	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

08	2976	X	2201	-0-	-775	-0-	110	1	2091	2	N	-0-					20
09	2880	X	2681	-0-	-199	-0-	135	1	2546	2	N	-0-					20
10	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	126	1	2393	2	N	-0-					20
11	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	120	1	2266	2	N	-0-					20
12	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	122	1	2251	2	N	-0-					20
01	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	124	1	2084	2	N	2					22
							2	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

08	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	120	1	2280	2	N	-0-					139
09	2610	X	2108	-0-	-502	-0-	106	1	2002	2	N	-0-					139
10	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	126	1	2395	2	N	-0-					139
11	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	119	1	2248	2	N	-0-					139
12	2511	X	2341	-0-	-170	-0-	121	1	2220	2	N	-0-					139
01	2511	X	2132	-0-	-379	-0-	120	1	2012	2	N	-0-					139

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

08	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	179	1	3413	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	176	1	3325	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3553	-0-	-384	-0-	177	1	3376	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	172	1	3236	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3530	-0-	-97	-0-	182	1	3348	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	188	1	3159	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

08	3689	X	1796	-0-	-1893	-0-	90	1	1706	2	N	-0-					119
09	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	169	1	3183	2	N	-0-					119
10	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	133	1	2532	2	N	-0-					119
11	3210	X	2679	-0-	-531	-0-	135	1	2544	2	N	-0-					119
12	3472	X	2123	-0-	-1349	-0-	109	1	2014	2	N	-0-					119
01	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	177	1	2984	2	N	-0-					119

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2341	-0-	-356	-0-	117	1	2220	2	N	4	5	1			7
							4	9									
09	2610	X	2117	-0-	-493	-0-	106	1	2009	2	N	2	6	1			3
							2	9									
10	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	112	1	2121	2	N	3					6
							3	9									
11	2370	X	2120	-0-	-250	-0-	107	1	2011	2	N	2					8
							2	9									
12	2449	X	2246	-0-	-203	-0-	116	1	2128	2	N	2					10
							2	9									
01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	122	1	2054	2	N	3	6	1			7
							3	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

08	3131	X	2412	-0-	-719	-0-	120	1	2289	2	N	3	5	1			7
							3	9									
09	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	135	1	2552	2	N	2	5	1			4
							2	9									
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	134	1	2550	2	N	3					7
							3	9									
11	2460	X	1828	-0-	-632	-0-	92	1	1735	2	N	1					8
							1	9									
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	158	1	2918	2	N	2					10
							2	9									
01	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	151	1	2540	2	N	3	6	1			7
							3	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	247	1	4708	2	N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	236	1	4449	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	232	1	4414	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4562	-0-	-58	-0-	230	1	4332	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3729	-0-	-1045	-0-	192	1	3537	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3554	-0-	-1220	-0-	199	1	3355	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	110	1	2100	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	91	1	1712	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	99	1	1880	2	Y	2					3
							2	9									
11	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	105	1	1984	2	Y	1					4
							1	9									
12	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	92	1	1699	2	Y	2					6
							2	9									
01	1984	N	1394	-0-	-590	-0-	78	1	1314	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

08	682	X	499	-0-	-183	-0-	25	1	474	2	N	-0-					120
09	660	X	439	-0-	-221	-0-	22	1	417	2	N	-0-					120
10	651	X	465	-0-	-186	-0-	23	1	442	2	N	-0-					120
11	570	X	461	-0-	-109	-0-	23	1	438	2	N	-0-					120
12	563	X	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-					120
*01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-					120

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	252	1	4799	2	N	3	4	1			4
							3	9									
09	5580	X	4847	-0-	-733	-0-	244	1	4601	2	N	2	4	1			2
							2	9									
10	5766	X	4555	-0-	-1211	-0-	227	1	4326	2	N	2					4
							2	9									
11	5580	X	4528	-0-	-1052	-0-	228	1	4299	2	N	1					5
							1	9									
12	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	262	1	4817	2	N	2					7
							2	9									
01	5053	X	3758	-0-	-1295	-0-	211	1	3545	2	N	2	5	1			4
							2	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

08	2108	X	1901	-0-	-207	-0-	95	1	1802	2	N	4	5	1			6
							4	9									
09	2190	X	1722	-0-	-468	-0-	87	1	1633	2	N	2	6	1			2
							2	9									
10	2263	X	1745	-0-	-518	-0-	87	1	1655	2	N	3					5
							3	9									
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	122	1	2301	2	N	2					7
							2	9									
12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	113	1	2080	2	N	2					9
							2	9									
*01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	128	1	2160	2	N	3	6	1			6
							3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-			23
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			23
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			23
11	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2	N	-0-			23
12	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	2	N	-0-			23
01	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1127	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2	N	-0-			-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2	N	-0-			-0-
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2	N	-0-			-0-
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	N	-0-			-0-
*01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	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 #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	2227	-0-	-656	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2214	-0-	-636	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2427	-0-	-1014	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	1718	-0-	-1612	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
01	2418 X	907	-0-	-1511	-0-	907	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		Y	-0-			4
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		Y	-0-			4
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		Y	-0-			4
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		Y	-0-			4
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-			4
*01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2		N	-0-			-0-
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	3263	-0-	-7	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	480	-0-	-2899	-0-	480	2		N	-0-			-0-
*01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
*01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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 #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 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
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3193 X	1410	-0-	-1783	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1530 X	252	-0-	-1278	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	1395 X	1284	-0-	-111	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

08	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	1695	2			Y	-0-					3
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					3
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					3
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					3
12	1953 N	1835	-0-	-118	-0-	1835	2			Y	-0-					3
01	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

08	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					6
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					6
10	2883 X	2132	-0-	-751	-0-	2132	2			Y	-0-					6
11	2790 X	877	-0-	-1913	-0-	877	2			Y	-0-					6
12	2883 X	965	-0-	-1918	-0-	965	2			Y	-0-					6
01	2883 X	2269	-0-	-614	-0-	2269	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

08	3875 X	3392	-0-	-483	-0-	3392	2			Y	-0-					3
09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					3
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					3
11	4020 X	3782	-0-	-238	-0-	3782	2			Y	-0-					3
12	4154 X	4056	-0-	-98	-0-	4056	2			Y	-0-					3
01	4154 X	2573	-0-	-1581	-0-	2573	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

08	3410 X	2718	-0-	-692	-0-	2718	2			Y	-0-					4
09	3300 X	3117	-0-	-183	-0-	3117	2			Y	-0-					4
10	3410 X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			Y	-0-					4
11	3300 X	3043	-0-	-257	-0-	3043	2			Y	-0-					4
12	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2999	2			Y	-0-					4
01	3286 X	1233	-0-	-2053	-0-	1233	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

08	1736 N	1470	-0-	-266	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
09	1770 N	1460	-0-	-310	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
10	1798 N	1379	-0-	-419	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
12	1519 N	1137	-0-	-382	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1017	-0-	-347	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					20
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					20
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					20
11	2400	N	1527	-0-	-873	-0-	1527	2			N	-0-					20
12	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	2			N	-0-					20
*01	3092	N	2841	-0-	-251	-0-	2841	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

08	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

08	6696	X	5870	-0-	-826	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-
09	6420	X	5708	-0-	-712	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5850	-0-	-660	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5211	-0-	-999	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5169	-0-	-845	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5295	-0-	-595	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

08	527	N	106	-0-	-421	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	34	-0-	-476	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	405	2	Y	-0-					-0-
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

08	2480	X	1496	-0-	-984	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1482	-0-	-918	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	1032	-0-	-1448	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	1239	-0-	-1241	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 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
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	166	1	5252	2	Y	-0-					-0-
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	153	1	4865	2	Y	-0-					-0-
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	158	1	5095	2	Y	-0-					-0-
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	152	1	4913	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4932	-0-	-183	-0-	147	1	4785	2	Y	-0-					-0-
*01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	155	1	5073	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	188	-0-	-1732	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	549	-0-	-1001	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 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
08	10385	X	7974	-0-	-2411	-0-	7974	2			Y	-0-					-0-
09	9180	X	7591	-0-	-1589	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-
10	9021	X	7730	-0-	-1291	-0-	7730	2			Y	-0-					-0-
11	8100	X	7336	-0-	-764	-0-	7336	2			Y	-0-					-0-
12	7967	X	6886	-0-	-1081	-0-	6886	2			Y	-0-					-0-
01	7967	X	6605	-0-	-1362	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

08	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	154	-0-	-1076	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					3
09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					3
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					3
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					3
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					3
*01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

08	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	639	-0-	-171	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

08	3503	X	2387	-0-	-1116	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	920	-0-	-310	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	883	-0-	-388	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-			-0-
10	2015 N	1459	-0-	-556	-0-	1459	2		Y	-0-			-0-
11	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1759	-0-	-132	-0-	1759	2		Y	-0-			-0-
01	1457 N	1034	-0-	-423	-0-	1034	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

08	3410 X	3236	-0-	-174	-0-	3236	2		Y	-0-			-0-
09	3300 X	3197	-0-	-103	-0-	3197	2		Y	-0-			-0-
10	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	3112	2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	3162	-0-	-186	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	3107	-0-	-210	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		Y	-0-			-0-
09	2790 X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2222	-0-	-661	-0-	2222	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2032	-0-	-758	-0-	2032	2		Y	-0-			-0-
12	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2367	-0-	-516	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	3348 X	135	-0-	-3213	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	2914	-0-	-326	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	2843	-0-	-443	-0-	2843	2		Y	-0-			-0-
11	2940 X	2468	-0-	-472	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2339	-0-	-668	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2011	-0-	-996	-0-	2011	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	2938	-0-	-348	-0-	2938	2		Y	-0-			-0-
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2619	-0-	-667	-0-	2619	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	3043	-0-	-527	-0-	3043	2		Y	-0-			-0-
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		Y	-0-			-0-
11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		Y	-0-			-0-
12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2		Y	-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 #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

08	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	1481	-0-	-3619	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	1225	-0-	-3859	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
*01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	958	-0-	-1052	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	858	-0-	-630	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

08	1209	N	578	-0-	-631	-0-	578	2			Y	-0-					3
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					3
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					3
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					3
12	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			Y	-0-					3
01	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

08	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3465	-0-	-735	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3329	-0-	-1042	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2421	-0-	-279	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2587	-0-	-113	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	2341	-0-	-325	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	2074	-0-	-592	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
09	720 N	469	-0-	-251	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
11	810 N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

08	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2734	-0-	-326	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
10	3162 X	2887	-0-	-275	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
11	3060 X	2516	-0-	-544	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
12	3069 X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
01	2914 X	2671	-0-	-243	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
12	1271 N	293	-0-	-978	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	3560	-0-	460	460	3560	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
09	720 N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1351	-0-	-269	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

08	2728	X	2505	-0-	-223	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2264	-0-	-376	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	1492	-0-	-1360	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

08	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
*01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

08	2821	X	71	-0-	-2750	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	102	-0-	-1045	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	150	X	86	-0-	-64	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	155	X	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*01	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

08	3565	X	2604	-0-	-961	-0-	2604	2			Y	-0-					3
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					3
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					3
11	3510	X	2959	-0-	-551	-0-	2959	2			Y	-0-					3
12	3844	X	2907	-0-	-937	-0-	2907	2			Y	-0-					3
01	3844	X	2882	-0-	-962	-0-	2882	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1434	-0-	-306	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

08	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	371	-0-	-373	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	1737	-0-	-681	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1661	-0-	-679	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1366	-0-	-835	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1388	-0-	-348	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

08	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

08	10230	X	9320	-0-	-910	-0-	9320	2			Y	-0-					-0-
09	9900	X	7909	-0-	-1991	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
10	10230	X	9754	-0-	-476	-0-	9754	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	7827	-0-	-2073	-0-	7827	2			Y	-0-					-0-
12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			Y	-0-					-0-
01	9765	X	8776	-0-	-989	-0-	8776	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115 X	4384	-0-	-731	-0-	4384	2		Y	-0-			-0-
09	4950 X	4621	-0-	-329	-0-	4621	2		Y	-0-			-0-
10	5115 X	3751	-0-	-1364	-0-	3751	2		Y	-0-			-0-
11	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2		Y	-0-			-0-
12	4774 X	4522	-0-	-252	-0-	4522	2		Y	-0-			-0-
01	4774 X	4638	-0-	-136	-0-	4638	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

08	6231 X	5972	-0-	-259	-0-	5972	2		N	-0-			-0-
09	6030 X	5637	-0-	-393	-0-	5637	2		N	-0-			-0-
10	6231 X	5501	-0-	-730	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
11	5790 X	5443	-0-	-347	-0-	5443	2		N	-0-			-0-
12	5983 X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
01	5983 X	4627	-0-	-1356	-0-	4627	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

08	4898 X	4021	-0-	-877	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
09	4740 X	3210	-0-	-1530	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
10	4774 X	4468	-0-	-306	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
12	4092 X	4074	-0-	-18	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	2980	-0-	-1484	-0-	2980	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

08	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2		Y	-0-			-0-
09	4590 X	4482	-0-	-108	-0-	4482	2		Y	-0-			-0-
10	4743 X	1393	-0-	-3350	-0-	1393	2		Y	-0-			-0-
11	4590 X	1802	-0-	-2788	-0-	1802	2		Y	-0-			-0-
12	4743 X	781	-0-	-3962	-0-	781	2		Y	-0-			-0-
*01	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
09	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
10	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2		N	-0-			-0-
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
12	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2		N	-0-			-0-
*01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	4699	-0-	1699	1699	4699	2		N	-0-			-0-
10	5666 X	3967	-0-	-1699	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
*01	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

08	7099 X	6334	-0-	-765	-0-	6334	2		Y	-0-			-0-
09	6750 X	6112	-0-	-638	-0-	6112	2		Y	-0-			-0-
10	6758 X	6364	-0-	-394	-0-	6364	2		Y	-0-			-0-
11	6420 X	6147	-0-	-273	-0-	6147	2		Y	-0-			-0-
12	6386 X	6328	-0-	-58	-0-	6328	2		Y	-0-			-0-
01	6355 X	2596	-0-	-3759	-0-	2596	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3258	-0-	-741	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					4
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					4
10	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			Y	-0-					4
11	1800	N	1489	-0-	-311	-0-	1489	2			Y	-0-					4
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					4
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					3
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					3
10	3875	X	3193	-0-	-682	-0-	3193	2			Y	-0-					3
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					3
12	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	3373	2			Y	-0-					3
*01	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

08	3503	X	2857	-0-	-646	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1953	-0-	-1647	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

08	4402	X	3505	-0-	-897	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3453	-0-	-657	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2937	-0-	-663	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3350	-0-	-835	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 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
08	3441 X	3227	-0-	-214	-0-	3227	2		Y	-0-			-0-
09	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		Y	-0-			-0-
11	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		Y	-0-			-0-
*01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

08	5332 X	3587	-0-	-1745	-0-	3587	2		Y	-0-			-0-
09	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2		Y	-0-			-0-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2		Y	-0-			-0-
11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		Y	-0-			-0-
12	5890 X	4599	-0-	-1291	-0-	4599	2		Y	-0-			-0-
01	5890 X	1669	-0-	-4221	-0-	1669	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	2232 N	2075	-0-	-157	-0-	2075	2		Y	-0-			-0-
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		Y	-0-			-0-
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-			-0-
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-			-0-
01	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	2247	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

08	3069 X	1740	-0-	-1329	-0-	1740	2		Y	-0-			-0-
09	2760 X	1761	-0-	-999	-0-	1761	2		Y	-0-			-0-
10	2852 X	1850	-0-	-1002	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
11	2280 X	1409	-0-	-871	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-
12	1829 X	1376	-0-	-453	-0-	1376	2		Y	-0-			-0-
01	1860 X	1598	-0-	-262	-0-	1598	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		Y	-0-			-0-
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		Y	-0-			-0-
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		Y	-0-			-0-
11	2130 N	1452	-0-	-678	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		Y	-0-			-0-
01	2201 N	1919	-0-	-282	-0-	1919	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

08	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1479	-0-	-629	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1282	-0-	-578	-0-	1282	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 #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 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
08	3534 X	2543	-0-	-991	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	3420 X	2861	-0-	-559	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	2483	-0-	-1051	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2330	-0-	-220	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2092	-0-	-853	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

08	2170 N	2013	-0-	-157	-0-	2013	2			Y	-0-					3
09	1980 N	1880	-0-	-100	-0-	1880	2			Y	-0-					3
10	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			Y	-0-					3
11	1950 N	1818	-0-	-132	-0-	1818	2			Y	-0-					3
12	1953 N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			Y	-0-					3
01	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	1862	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

08	5642 X	5277	-0-	-365	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
09	5430 X	4887	-0-	-543	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
10	5425 X	4863	-0-	-562	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
11	5250 X	3994	-0-	-1256	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
12	5394 X	4281	-0-	-1113	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
01	5270 X	4178	-0-	-1092	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

08	5456 X	5347	-0-	-109	-0-	5347	2			Y	-0-					59
09	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			Y	-0-					59
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					59
11	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					59
12	5456 X	5331	-0-	-125	-0-	5331	2			Y	-0-					59
01	5456 X	5193	-0-	-263	-0-	5193	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

08	2449 X	568	-0-	-1881	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	2220 X	1900	-0-	-320	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
12	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
01	2697 X	2540	-0-	-157	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

08	5177 X	4089	-0-	-1088	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
09	4950 X	4585	-0-	-365	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
11	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
12	4743 X	4317	-0-	-426	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
01	4960 X	4195	-0-	-765	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

08	5053 X	4637	-0-	-416	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
09	4830 X	4469	-0-	-361	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
10	4898 X	4645	-0-	-253	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
11	4650 X	4434	-0-	-216	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
12	4743 X	4574	-0-	-169	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	1929	-0-	-2721	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6727 X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2		N	-0-			-0-
09	6480 X	6237	-0-	-243	-0-	6237	2		N	-0-			-0-
10	6696 X	6319	-0-	-377	-0-	6319	2		N	-0-			-0-
11	6480 X	6111	-0-	-369	-0-	6111	2		N	-0-			-0-
12	6572 X	6312	-0-	-260	-0-	6312	2		N	-0-			-0-
01	6479 X	6277	-0-	-202	-0-	6277	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

08	1891 N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
*01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

08	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	1542	3		Y	-0-			70
09	1680 N	1319	-0-	-361	-0-	1319	3		Y	-0-			70
10	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	1360	3		Y	-0-			70
11	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	1416	3		Y	-0-			70
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		Y	-0-			70
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		Y	-0-			70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		Y	-0-			-0-
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		Y	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-			-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		Y	-0-			-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		Y	-0-			-0-
*01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
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-

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

08	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2		N	-0-			144
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			144
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			144
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			144
12	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2		N	-0-			144
01	1519 N	1312	-0-	-207	-0-	1312	2		N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	780	N	89	-0-	-691	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	527	N	229	-0-	-298	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	570	N	126	-0-	-444	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

08	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	284	1	4243	2	N	-0-					3
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	296	1	3992	2	N	-0-					3
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	215	1	2965	2	N	-0-					3
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					3
12	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					3
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					3

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	172	1	3275	2	Y	6	10	1			11
						7	9									
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	167	1	3157	2	Y	4	11	1			4
						4	9									
10	3565 X	3393	-0-	-172	-0-	169	1	3218	2	Y	5					9
						6	9									
11	3450 X	3239	-0-	-211	-0-	163	1	3073	2	Y	3					12
						3	9									
12	3441 X	2577	-0-	-864	-0-	133	1	2441	2	Y	3					15
						3	9									
01	3441 X	3271	-0-	-170	-0-	183	1	3082	2	Y	5	10	1			10
						6	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

08	403 N	154	-0-	-249	-0-	8	1	146	2	N	-0-					163
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	2	N	-0-					163
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-					163
11	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					163
12	248 N	112	-0-	-136	-0-	6	1	106	2	N	-0-					163
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	14	1	233	2	N	-0-					163

THE 6C GROUP LLC 851487
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2741	2	78	9	N	71	85	1			3
09	3000 N	3134	-0-	134	134	3134	2			N	-0-					3
10	2989 N	2855	-0-	-134	-0-	2855	2			N	-0-					3
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					3
12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					3
*01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					3

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	2445	-0-	-593	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
09	2940 X	2808	-0-	-132	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
10	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
12	2914 N	2737	-0-	-177	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
01	2852 N	2656	-0-	-196	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
09	3540 X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
12	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
*01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					55
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					55
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					55
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					55
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					55
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	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
08	403 N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	360 N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	403 N	118	-0-	-285	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					45
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					45
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					45
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					45
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					45
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					65
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					65
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					65
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	2010	-0-	-2160	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	531	-0-	-3778	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	315	-0-	-3855	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	381	-0-	-3928	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	295	-0-	-4014	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

08	992	N	984	-0-	-8	-0-	42	1	920	2	N	20					196
							22	9									
09	1350	N	913	-0-	-437	-0-	36	1	814	2	N	57	186	1			67
							63	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	2	N	-0-					67
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	981	2	N	-0-					67
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	872	2	N	69					136
							76	9									
01	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	51	1	1178	2	N	-0-					136

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	62	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	64	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	2170 N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
12	2170 N	1833	-0-	-337	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
01	2108 N	1969	-0-	-139	-0-	1969	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		Y	-0-			-0-
09	2580 N	2260	-0-	-320	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-
11	2430 N	2303	-0-	-127	-0-	2303	2		Y	-0-			-0-
12	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
01	2511 N	2112	-0-	-399	-0-	2112	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-			-0-
09	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
10	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2		Y	-0-			-0-
11	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2		Y	-0-			-0-
12	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
01	1085 N	728	-0-	-357	-0-	728	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

08	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	10664	X	7722	-0-	-2942	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
09	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19031	3			N	-0-					-0-
10	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	3			N	-0-					-0-
11	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	3			N	-0-					-0-
12	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	3			N	-0-					-0-
01	14601	X	13923	-0-	-678	-0-	13923	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	1036	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	703	1	2128	2	N	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	740	1	2599	2	N	-0-					-0-
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	518	1	2128	2	N	-0-					-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	851	1	2790	2	N	-0-					-0-
*01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	740	1	3632	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

08	3100	N	3951	-0-	851	851	3951	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3450	-0-	450	1301	3450	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4237	-0-	1137	2438	4237	3			Y	-0-					-0-
11	4905	X	2467	-0-	-2438	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2074	-0-	-189	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1868	-0-	-395	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

08	5425	X	4431	-0-	-994	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
09	5250	X	5090	-0-	-160	-0-	5090	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	5201	-0-	-69	-0-	5201	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	3851	-0-	-1481	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

08	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	160	-0-	-460	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	N	2964	-0-	-43	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
09	2910	N	2828	-0-	-82	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
10	3007	N	2942	-0-	-65	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2832	-0-	-48	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2829	-0-	-85	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2834	-0-	-111	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 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
08	3131	X	2496	-0-	-635	-0-	2496	3			N	-0-					13
09	2940	X	1856	-0-	-1084	-0-	1856	3			N	-0-					13
10	2945	X	2125	-0-	-820	-0-	2125	3			N	-0-					13
11	2700	X	2122	-0-	-578	-0-	2122	3			N	-0-					13
12	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	2118	3			N	-0-					13
01	2511	X	2068	-0-	-443	-0-	2068	3			N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	4057	3			Y	-0-					-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			Y	-0-					-0-
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			Y	-0-					-0-
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			Y	-0-					-0-
*01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6819	-0-	-94	-0-	6819	3			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6455	-0-	-235	-0-	6455	3			Y	-0-					-0-
10	6913	X	6619	-0-	-294	-0-	6618	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6690	X	6274	-0-	-416	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	6410	3			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6512	-0-	-308	-0-	6512	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
*01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 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
08	2821	N	2733	-0-	-88	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2279	-0-	-451	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2033	-0-	-726	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2149	-0-	-491	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
*01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-

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
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
*01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	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 #: 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
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	-0-					-0-
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			Y	-0-					-0-
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6307	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5692	-0-	-291	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-
01	5983	X	4614	-0-	-1369	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
*01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

08	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2359	-0-	-281	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2503	-0-	-377	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2455	-0-	-242	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

08	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3948	-0-	-342	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4056	-0-	-377	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4160	-0-	-118	-0-	4160	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

08	3286	X	2486	-0-	-800	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2927	-0-	-253	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

08	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1446	-0-	-204	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	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 #: 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
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			Y	-0-					-0-
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-
12	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
01	3131 X	2865	-0-	-266	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
11	2070 N	1187	-0-	-883	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
12	2139 N	769	-0-	-1370	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
01	2139 N	600	-0-	-1539	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

08	2604 N	873	-0-	-1731	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
09	1950 N	828	-0-	-1122	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
10	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
11	840 N	238	-0-	-602	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

08	6014 X	3190	-0-	-2824	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
09	5820 X	2640	-0-	-3180	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
10	6014 X	3222	-0-	-2792	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
11	5820 X	4555	-0-	-1265	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-
12	4743 X	3209	-0-	-1534	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
*01	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
11	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
12	1271 N	917	-0-	-354	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
*01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

08	1612 N	1321	-0-	-291	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
09	1860 N	1562	-0-	-298	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
12	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
01	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
11	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
*01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	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 #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			Y	-0-					-0-
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3364	-0-	-728	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	2411	-0-	-1774	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

08	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	1934	-0-	-466	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
*01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	1822	-0-	-668	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	1892	-0-	-681	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*01	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

08	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

08	10199	X	10047	-0-	-152	-0-	10047	3			Y	-0-					-0-
09	9870	X	9469	-0-	-401	-0-	9469	3			Y	-0-					-0-
10	10199	X	9081	-0-	-1118	-0-	9079	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	3			Y	-0-					-0-
12	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10140	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	10044	X	5474	-0-	-4570	-0-	5474	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

08	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

08	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
*01	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

08	7192	X	1313	-0-	-5879	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
09	6960	X	4181	-0-	-2779	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6452	-0-	-368	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-
01	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	6844	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

08	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2951	-0-	-349	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
*01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	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 #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					47
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					47
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					47
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					47
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					47
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
*01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

08	2139	N	1654	-0-	-485	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

08	2883	N	2710	-0-	-173	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
09	2790	N	2695	-0-	-95	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2827	-0-	-56	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2154	-0-	-456	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2523	-0-	-267	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2390	-0-	-431	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

08	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
*01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

08	2480	X	1013	-0-	-1467	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1134	-0-	-1266	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6075	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
*01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

08	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

08	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

08	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3072	-0-	-108	-0-	3072	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	3230	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 #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	638	-0-	-1036	-0-	638	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
01	1488	X	1151	-0-	-337	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

08	4526	X	3389	-0-	-1137	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3243	-0-	-1137	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3502	-0-	-1024	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3332	-0-	-598	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3160	-0-	-219	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 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
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3		Y	-0-			-0-
09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3		Y	-0-			-0-
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3		Y	-0-			-0-
11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3		Y	-0-			-0-
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3		Y	-0-			-0-
*01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

08	3627 X	361	-0-	-3266	-0-	361	3		Y	-0-			-0-
09	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3		Y	-0-			-0-
10	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3		Y	-0-			-0-
11	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3		Y	-0-			-0-
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3		Y	-0-			-0-
*01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

08	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1989	3		Y	-0-			-0-
09	1890 N	1828	-0-	-62	-0-	1828	3		Y	-0-			-0-
10	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	1901	3		Y	-0-			-0-
11	1920 N	1644	-0-	-276	-0-	1644	3		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803	3		Y	-0-			-0-
01	1891 N	1592	-0-	-299	-0-	1592	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3		Y	-0-			-0-
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		Y	-0-			-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		Y	-0-			-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		Y	-0-			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		Y	-0-			-0-
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

08	2077 N	1849	-0-	-228	-0-	1849	3		Y	-0-			-0-
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		Y	-0-			-0-
10	2077 N	1398	-0-	-679	-0-	1398	3		Y	-0-			-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		Y	-0-			-0-
12	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1915	3		Y	-0-			-0-
*01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

08	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	2560	3		Y	-0-			-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		Y	-0-			-0-
10	2666 N	2416	-0-	-250	-0-	2416	3		Y	-0-			-0-
11	2490 N	2176	-0-	-314	-0-	2176	3		Y	-0-			-0-
12	2604 N	2244	-0-	-360	-0-	2244	3		Y	-0-			-0-
*01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3488	-0-	-352	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3427	-0-	-383	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3554	-0-	-383	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
*01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3673	-0-	-77	-0-	3673	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3795	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

08	6231	X	137	-0-	-6094	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	6030	X	1533	-0-	-4497	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
10	6231	X	2422	-0-	-3809	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	1645	-0-	-4355	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
12	5921	X	1562	-0-	-4359	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
*01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

08	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	4381	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4281	-0-	-9	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
01	4433	X	3961	-0-	-472	-0-	3961	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 #: 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
08	1767	N	1224	-0-	-543	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1099	-0-	-371	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	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
08	6014	X	5371	-0-	-643	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-
09	5820	X	4920	-0-	-900	-0-	4920	3			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5210	-0-	-742	-0-	5209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5640	X	4534	-0-	-1106	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4563	-0-	-1079	-0-	4563	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4480	-0-	-883	-0-	4480	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
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
*01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	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
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	974	-0-	-266	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	645	-0-	-405	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	794	-0-	-167	-0-	794	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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	317	-0-	-272	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	381	-0-	-219	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-

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
08	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	2455	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 #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2761	-0-	-60	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2484	-0-	-246	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

08	1116	N	710	-0-	-406	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	81	-0-	-849	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	16	-0-	-674	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

08	8029	X	4812	-0-	-3217	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
09	7770	X	6311	-0-	-1459	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7652	-0-	-377	-0-	7650	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	7770	X	7405	-0-	-365	-0-	7405	3			Y	-0-					-0-
12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6681	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7657	X	7131	-0-	-526	-0-	7131	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

08	8711	X	8661	-0-	-50	-0-	8661	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	8071	-0-	-359	-0-	8071	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	7769	-0-	-942	-0-	7767	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8430	X	7685	-0-	-745	-0-	7685	3			Y	-0-					-0-
12	8711	X	7526	-0-	-1185	-0-	7525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8649	X	7718	-0-	-931	-0-	7718	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

08	4092	X	3393	-0-	-699	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3512	-0-	-448	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-
*01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

08	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	862	-0-	-285	-0-	862	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

08	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	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 #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 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
08	4185 X	4172	-0-	-13	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
09	4050 X	3978	-0-	-72	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
10	4185 X	4099	-0-	-86	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
11	4050 X	3955	-0-	-95	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
12	4185 X	4073	-0-	-112	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
01	4185 X	4062	-0-	-123	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
09	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2263 N	2031	-0-	-232	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

08	4030 X	3893	-0-	-137	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
09	3900 X	3654	-0-	-246	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-
10	4030 X	3822	-0-	-208	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
11	3840 X	3610	-0-	-230	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
12	3968 X	3796	-0-	-172	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
01	3906 X	3587	-0-	-319	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

08	4233 X	3752	-0-	-481	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
09	3240 X	1535	-0-	-1705	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

08	4681 X	4549	-0-	-132	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
09	4530 X	4108	-0-	-422	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
10	4681 X	4239	-0-	-442	-0-	4239	3			Y	-0-					-0-
11	4410 X	4139	-0-	-271	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-
12	4557 X	4254	-0-	-303	-0-	4254	3			Y	-0-					-0-
01	4557 X	3945	-0-	-612	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

08	3720 X	3562	-0-	-158	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
09	3600 X	3127	-0-	-473	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
11	3450 X	1484	-0-	-1966	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 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
08	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571 3		Y	-0-			-0-
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		Y	-0-			-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		Y	-0-			-0-
11	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	1487 3		Y	-0-			-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-			-0-
01	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

08	3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927 3		Y	-0-			124
09	3870 X	3705	-0-	-165	-0-	3705 3		Y	-0-			124
10	3999 X	3853	-0-	-146	-0-	3853 3		Y	-0-			124
11	3870 X	3675	-0-	-195	-0-	3675 3		Y	-0-			124
12	3937 X	3842	-0-	-95	-0-	3842 3		Y	-0-			124
01	3937 X	1378	-0-	-2559	-0-	1378 3		Y	-0-			124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 3		Y	-0-			60
09	3240 X	3191	-0-	-49	-0-	3191 3		Y	-0-			60
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 3		Y	-0-			60
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3		Y	-0-			60
12	3348 X	3275	-0-	-73	-0-	3275 3		Y	-0-			60
01	3348 X	3086	-0-	-262	-0-	3086 3		Y	-0-			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

08	7192 X	7137	-0-	-55	-0-	7137 3		Y	-0-			-0-
09	6960 X	6428	-0-	-532	-0-	6428 3		Y	-0-			-0-
10	7192 X	2658	-0-	-4534	-0-	2658 3		Y	-0-			-0-
11	6900 X	104	-0-	-6796	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
12	7130 X	2676	-0-	-4454	-0-	2676 3		Y	-0-			-0-
01	7130 X	6986	-0-	-144	-0-	6986 3		Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

08	3596 X	3443	-0-	-153	-0-	3443 3		N	-0-			-0-
09	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	2955 3		N	-0-			-0-
10	3534 X	3089	-0-	-445	-0-	3089 3		N	-0-			-0-
11	3330 X	3126	-0-	-204	-0-	3126 3		N	-0-			-0-
12	3441 X	3177	-0-	-264	-0-	3177 3		N	-0-			-0-
01	3441 X	2815	-0-	-626	-0-	2815 3		N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

08	3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882 3		Y	-0-			-0-
09	3810 X	3357	-0-	-453	-0-	3357 3		Y	-0-			-0-
10	3937 X	3889	-0-	-48	-0-	3889 3		Y	-0-			-0-
11	3750 X	3652	-0-	-98	-0-	3652 3		Y	-0-			-0-
12	3875 X	3740	-0-	-135	-0-	3740 3		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3122	-0-	-753	-0-	3122 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

08	4681 X	4662	-0-	-19	-0-	4662 3		Y	-0-			-0-
09	4530 X	3794	-0-	-736	-0-	3794 3		Y	-0-			-0-
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4940 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 3		Y	-0-			-0-
12	4681 X	4532	-0-	-149	-0-	4532 3		Y	-0-			-0-
01	4681 X	4384	-0-	-297	-0-	4384 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 #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7130 X	7029	-0-	-101	-0-	7029 3		Y	-0-			-0-
09	6900 X	6662	-0-	-238	-0-	6662 3		Y	-0-			-0-
10	7130 X	7110	-0-	-20	-0-	7109 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	6810 X	6735	-0-	-75	-0-	6735 3		Y	-0-			-0-
12	7037 X	6770	-0-	-267	-0-	6769 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	7099 X	6121	-0-	-978	-0-	6121 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

08	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870 3		Y	-0-			-0-
09	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693 3		Y	-0-			-0-
10	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6305 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 3		Y	-0-			-0-
12	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986 3		Y	-0-			-0-
*01	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

08	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	3075 3		Y	-0-			-0-
09	3510 X	3475	-0-	-35	-0-	3475 3		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3522	-0-	-105	-0-	3522 3		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3325	-0-	-185	-0-	3325 3		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3468	-0-	-128	-0-	3468 3		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3048	-0-	-548	-0-	3048 3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

08	7843 X	5091	-0-	-2752	-0-	5091 3		Y	-0-			-0-
09	7590 X	4339	-0-	-3251	-0-	4339 3		Y	-0-			-0-
10	7843 X	4747	-0-	-3096	-0-	4747 3		Y	-0-			-0-
11	5310 X	4419	-0-	-891	-0-	4419 3		Y	-0-			-0-
12	5487 X	4354	-0-	-1133	-0-	4354 3		Y	-0-			-0-
01	5084 X	4150	-0-	-934	-0-	4150 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

08	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

08	2573 N	2320	-0-	-253	-0-	2320 3		Y	-0-			-0-
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		Y	-0-			-0-
10	2573 N	2301	-0-	-272	-0-	2301 3		Y	-0-			-0-
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		Y	-0-			-0-
12	2542 N	2305	-0-	-237	-0-	2305 3		Y	-0-			-0-
01	2294 N	781	-0-	-1513	-0-	781 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
10	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5805	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
12	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
*01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

08	2294 N	2212	-0-	-82	-0-	2212	3			Y	-0-					48
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					48
10	2263 N	1959	-0-	-304	-0-	1959	3			Y	-0-					48
11	2130 N	2067	-0-	-63	-0-	2067	3			Y	-0-					48
12	2387 N	2005	-0-	-382	-0-	2005	3			Y	-0-					48
*01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
12	1922 N	1719	-0-	-203	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
01	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	3180 X	2882	-0-	-298	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	3286 X	2734	-0-	-552	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
01	3286 X	2783	-0-	-503	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
*01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
09	3150 X	3144	-0-	-6	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			Y	-0-					-0-
11	3150 X	2952	-0-	-198	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
12	3255 X	3031	-0-	-224	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
01	3255 X	3167	-0-	-88	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

08	4650 X	2739	-0-	-1911	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
09	4500 X	3325	-0-	-1175	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
10	4650 X	4184	-0-	-466	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
12	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
01	4185 X	2669	-0-	-1516	-0-	2669	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 #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-
09	3630 X	3078	-0-	-552	-0-	3078	3			Y	-0-					-0-
10	3751 X	3561	-0-	-190	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
11	3630 X	3027	-0-	-603	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
12	3596 X	2600	-0-	-996	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
01	3596 X	3100	-0-	-496	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
09	4620 X	4022	-0-	-598	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
10	4712 X	4492	-0-	-220	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
11	4680 X	4210	-0-	-470	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
12	4836 X	3223	-0-	-1613	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
01	4836 X	4543	-0-	-293	-0-	4543	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			Y	-0-					-0-
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-
11	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
12	3844 X	3747	-0-	-97	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
01	3844 X	3623	-0-	-221	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

08	3596 X	3427	-0-	-169	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
09	3480 X	3234	-0-	-246	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
10	3596 X	3469	-0-	-127	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-
11	3450 X	3258	-0-	-192	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
12	3503 X	3329	-0-	-174	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
01	3472 X	3314	-0-	-158	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			Y	-0-					-0-
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					-0-
*01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8711 X	5567	-0-	-3144	-0-	5567 3		Y	-0-			-0-
09	8430 X	4966	-0-	-3464	-0-	4966 3		Y	-0-			-0-
10	8711 X	4431	-0-	-4280	-0-	4431 3		Y	-0-			-0-
11	6480 X	4944	-0-	-1536	-0-	4944 3		Y	-0-			-0-
12	5580 X	4869	-0-	-711	-0-	4869 3		Y	-0-			-0-
01	5580 X	4366	-0-	-1214	-0-	4366 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

08	5642 X	5309	-0-	-333	-0-	5309 3		Y	-0-			-0-
09	5460 X	2710	-0-	-2750	-0-	2710 3		Y	-0-			-0-
10	5642 X	5519	-0-	-123	-0-	5518 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618 3		Y	-0-			-0-
12	5642 X	5596	-0-	-46	-0-	5596 3		Y	-0-			-0-
01	5518 X	4995	-0-	-523	-0-	4995 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

08	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		Y	-0-			-0-
09	2160 X	2153	-0-	-7	-0-	2153 3		Y	-0-			-0-
10	2232 X	1997	-0-	-235	-0-	1997 3		Y	-0-			-0-
11	2160 X	1864	-0-	-296	-0-	1864 3		Y	-0-			-0-
12	2232 N	521	-0-	-1711	-0-	521 3		Y	-0-			-0-
01	1984 N	761	-0-	-1223	-0-	761 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 3		Y	-0-			-0-
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 3		Y	-0-			-0-
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 3		Y	-0-			-0-
11	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 3		Y	-0-			-0-
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 3		Y	-0-			-0-
01	4371 X	3397	-0-	-974	-0-	3397 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

08	4123 X	3819	-0-	-304	-0-	3819 3		Y	-0-			-0-
09	3990 X	3590	-0-	-400	-0-	3590 3		Y	-0-			-0-
10	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	3748 3		Y	-0-			-0-
11	3780 X	3507	-0-	-273	-0-	3507 3		Y	-0-			-0-
12	3906 X	3548	-0-	-358	-0-	3548 3		Y	-0-			-0-
01	3813 X	3530	-0-	-283	-0-	3530 3		Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

08	2356 N	1547	-0-	-809	-0-	1547 3		Y	-0-			-0-
09	2040 N	1191	-0-	-849	-0-	1191 3		Y	-0-			-0-
10	2046 N	1147	-0-	-899	-0-	1147 3		Y	-0-			-0-
11	1500 N	831	-0-	-669	-0-	831 3		Y	-0-			-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		Y	-0-			-0-
*01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
08	4650 X	4492	-0-	-158	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
09	4500 X	3347	-0-	-1153	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
10	4650 X	4091	-0-	-559	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
11	4410 X	3913	-0-	-497	-0-	3913	3			Y	-0-					-0-
12	4557 X	4059	-0-	-498	-0-	4059	3			Y	-0-					-0-
01	4495 X	4165	-0-	-330	-0-	4165	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

08	8463 X	3727	-0-	-4736	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
09	8070 X	4261	-0-	-3809	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
10	8339 X	4557	-0-	-3782	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
11	8070 X	3670	-0-	-4400	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
12	6107 X	2598	-0-	-3509	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	4557 X	2995	-0-	-1562	-0-	2995	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

08	3503 X	3394	-0-	-109	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
09	3390 X	2709	-0-	-681	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
10	3503 X	3274	-0-	-229	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
11	3390 X	2437	-0-	-953	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
12	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
01	3379 X	3140	-0-	-239	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1230	-0-	-240	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
12	1519 N	1218	-0-	-301	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
01	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

08	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
01	2759 N	2337	-0-	-422	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

08	2914 X	2087	-0-	-827	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
09	2820 X	1796	-0-	-1024	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					-0-
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
12	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-
*01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	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 #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4362	-0-	-1838	-0-	4362	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5479	-0-	-521	-0-	5479	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5848	-0-	-352	-0-	5847	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5670	X	4707	-0-	-963	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-
12	5859	X	4841	-0-	-1018	-0-	4841	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	4787	-0-	-1072	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

08	2015	N	1495	-0-	-520	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1252	-0-	-548	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
*01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

08	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2635	-0-	-545	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	1147	-0-	-2139	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
*01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

08	5146	X	3885	-0-	-1261	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
09	4980	X	3734	-0-	-1246	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
10	5146	X	3807	-0-	-1339	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
11	4980	X	3736	-0-	-1244	-0-	3736	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3771	-0-	-104	-0-	3771	3			Y	-0-					-0-
*01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			Y	-0-					-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			Y	-0-					-0-
*01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

08	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

08	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7307	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			Y	-0-					-0-
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7265	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6975	X	4671	-0-	-2304	-0-	4671	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 #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712 X	3825	-0-	-887	-0-	3825	3			Y	-0-					-0-
09	4560 X	3907	-0-	-653	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
10	4712 X	3567	-0-	-1145	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
11	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
12	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
01	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
09	1830 N	1694	-0-	-136	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
10	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

08	1116 N	11	-0-	-1105	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
*01	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

08	4836 X	4716	-0-	-120	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
09	4680 X	4401	-0-	-279	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
10	4836 X	4551	-0-	-285	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
11	4560 X	4269	-0-	-291	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
12	4712 X	4240	-0-	-472	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
01	4712 X	4158	-0-	-554	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

08	7316 X	6374	-0-	-942	-0-	6374	3			Y	-0-					58
09	7080 X	6486	-0-	-594	-0-	6486	3			Y	-0-					58
10	7316 X	6912	-0-	-404	-0-	6910	3	2	9	Y	2	2	1			58
11	6450 X	6229	-0-	-221	-0-	6229	3			Y	-0-					58
12	6696 X	6448	-0-	-248	-0-	6448	3			Y	-0-					58
01	6913 X	6504	-0-	-409	-0-	6504	3			Y	-0-					58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

08	3906 X	3525	-0-	-381	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
09	3780 X	3768	-0-	-12	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
10	3906 X	3790	-0-	-116	-0-	3790	3			Y	-0-					-0-
11	3630 X	3485	-0-	-145	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
12	3906 X	3217	-0-	-689	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
01	3906 X	3491	-0-	-415	-0-	3491	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
12	1302 N	548	-0-	-754	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
01	1302 N	165	-0-	-1137	-0-	165	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 #: 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
08	4743 X	4062	-0-	-681	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
09	4590 X	3804	-0-	-786	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
10	4743 X	3552	-0-	-1191	-0-	3552	3			Y	-0-					-0-
11	4290 X	1344	-0-	-2946	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
12	4340 X	1269	-0-	-3071	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
01	4061 X	1064	-0-	-2997	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

08	4929 X	4684	-0-	-245	-0-	4684	3			Y	-0-					17
09	4770 X	4397	-0-	-373	-0-	4397	3			Y	-0-					17
10	4929 X	4823	-0-	-106	-0-	4822	3	1	9	Y	1	1	1			17
11	4710 X	4661	-0-	-49	-0-	4661	3			Y	-0-					17
12	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			Y	-0-					17
01	4836 X	532	-0-	-4304	-0-	532	3			Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

08	4092 X	3354	-0-	-738	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
09	3960 X	3107	-0-	-853	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
10	4092 X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
11	3960 X	2596	-0-	-1364	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
12	4092 X	2471	-0-	-1621	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
01	3906 X	2292	-0-	-1614	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

08	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			Y	-0-					-0-
09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5897	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			Y	-0-					-0-
*01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

08	5983 X	4358	-0-	-1625	-0-	4358	3			Y	-0-					18
09	5400 X	3965	-0-	-1435	-0-	3965	3			Y	-0-					18
10	5518 X	3577	-0-	-1941	-0-	3577	3			Y	-0-					18
11	5190 X	3267	-0-	-1923	-0-	3267	3			Y	-0-					18
12	4681 X	3365	-0-	-1316	-0-	3365	3			Y	-0-					18
01	4371 X	3131	-0-	-1240	-0-	3131	3			Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			Y	-0-					15
09	5280 X	2705	-0-	-2575	-0-	2705	3			Y	-0-					15
10	5456 X	3531	-0-	-1925	-0-	3531	3			Y	-0-					15
11	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			Y	-0-					15
12	5456 X	5265	-0-	-191	-0-	5265	3			Y	-0-					15
01	5456 X	5196	-0-	-260	-0-	5196	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

08	3100 N	3189	-0-	89	89	3189	3			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3403	-0-	403	492	3403	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	5255	-0-	2155	2647	5254	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6989 X	4342	-0-	-2647	-0-	4342	3			Y	-0-					-0-
12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			Y	-0-					-0-
*01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	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 #: 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
08	4216 X	3383	-0-	-833	-0-	3383	3			Y	-0-					67
09	4080 X	3276	-0-	-804	-0-	3276	3			Y	-0-					67
10	4216 X	3193	-0-	-1023	-0-	3193	3			Y	-0-					67
11	4080 X	3211	-0-	-869	-0-	3211	3			Y	-0-					67
12	4092 X	3194	-0-	-898	-0-	3194	3			Y	-0-					67
01	3379 X	3255	-0-	-124	-0-	3255	3			Y	-0-					67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

08	1426 N	788	-0-	-638	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
10	1426 N	100	-0-	-1326	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	750 N	21	-0-	-729	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

08	8804 X	6958	-0-	-1846	-0-	6958	3			Y	-0-					23
09	8520 X	6678	-0-	-1842	-0-	6678	3			Y	-0-					23
10	8804 X	6376	-0-	-2428	-0-	6375	3	1	9	Y	1	1	1			23
11	7770 X	5896	-0-	-1874	-0-	5896	3			Y	-0-					23
12	7812 X	6110	-0-	-1702	-0-	6110	3			Y	-0-					23
01	6944 X	5912	-0-	-1032	-0-	5912	3			Y	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
09	2970 X	2495	-0-	-475	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
10	3069 X	2559	-0-	-510	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
11	2970 X	2451	-0-	-519	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
12	3069 X	2569	-0-	-500	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
01	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	3195	-0-	-60	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
11	3150 X	3112	-0-	-38	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
12	3255 X	3144	-0-	-111	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
01	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			Y	-0-					-0-
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			Y	-0-					-0-
12	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
*01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
09	4200 X	4070	-0-	-130	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
10	4340 X	4205	-0-	-135	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
11	4200 X	4030	-0-	-170	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
12	4340 X	4179	-0-	-161	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-
01	4340 X	4166	-0-	-174	-0-	4166	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
08	9672	X	2699	-0-	-6973	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
09	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9122	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
12	9889	X	9295	-0-	-594	-0-	9294	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9889	X	7703	-0-	-2186	-0-	7703	3			N	-0-					-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
08	7068	X	6357	-0-	-711	-0-	6357	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5943	-0-	-897	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6260	-0-	-808	-0-	6259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6720	X	5672	-0-	-1048	-0-	5672	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5756	-0-	-754	-0-	5756	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	6220	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
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
08	7409	X	7124	-0-	-285	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6666	-0-	-384	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6833	-0-	-390	-0-	6832	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6990	X	6452	-0-	-538	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6603	-0-	-620	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6465	-0-	-665	-0-	6465	3			N	-0-					-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
08	4402	X	4400	-0-	-2	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4078	-0-	-182	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	4244	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
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4950	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
*01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			Y	-0-					-0-

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
08	3596	X	3118	-0-	-478	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2930	-0-	-480	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	3090	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 #: 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
08	6541 X	6359	-0-	-182	-0-	6359 3		Y	-0-			-0-
09	6330 X	6022	-0-	-308	-0-	6022 3		Y	-0-			-0-
10	6541 X	6313	-0-	-228	-0-	6312 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	6300 X	5982	-0-	-318	-0-	5982 3		Y	-0-			-0-
12	6510 X	6300	-0-	-210	-0-	6300 3		Y	-0-			-0-
01	6355 X	5683	-0-	-672	-0-	5683 3		Y	-0-			-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

08	5456 X	4218	-0-	-1238	-0-	4218 3		N	-0-			-0-
09	5280 X	4077	-0-	-1203	-0-	4077 3		N	-0-			-0-
10	5146 X	4040	-0-	-1106	-0-	4040 3		N	-0-			-0-
11	4980 X	3859	-0-	-1121	-0-	3859 3		N	-0-			-0-
12	5146 X	2466	-0-	-2680	-0-	2466 3		N	-0-			-0-
*01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 3		N	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

08	4216 X	172	-0-	-4044	-0-	172 3		N	-0-			-0-
09	4080 X	166	-0-	-3914	-0-	166 3		N	-0-			-0-
10	4216 X	423	-0-	-3793	-0-	423 3		N	-0-			-0-
11	450 X	194	-0-	-256	-0-	194 3		N	-0-			-0-
12	403 X	257	-0-	-146	-0-	257 3		N	-0-			-0-
*01	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

08	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	1583 3		Y	-0-			60
09	1620 N	1462	-0-	-158	-0-	1462 3		Y	-0-			60
10	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	1349 3		Y	-0-			60
11	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	1503 3		Y	-0-			60
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		Y	-0-			60
01	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333 3		Y	-0-			60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

08	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
09	1470 N	1192	-0-	-278	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1065	-0-	-195	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	922	-0-	-318	-0-	922 3		N	-0-			-0-
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

08	9021 X	8469	-0-	-552	-0-	8469 3		N	-0-			-0-
09	8730 X	7983	-0-	-747	-0-	7983 3		N	-0-			-0-
10	9021 X	8428	-0-	-593	-0-	8426 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11	8490 X	8041	-0-	-449	-0-	8041 3		N	-0-			-0-
12	8773 X	8697	-0-	-76	-0-	8696 3	1 9	N	1	1 1		-0-
01	8463 X	8061	-0-	-402	-0-	8061 3		N	-0-			-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 3		N	-0-			-0-
09	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 3		N	-0-			-0-
10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4945 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	3360 X	3265	-0-	-95	-0-	3265 3		N	-0-			-0-
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 3		N	-0-			-0-
*01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	4160	3			Y	-0-					20
09	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	4052	3			Y	-0-					20
10	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	4302	3			Y	-0-					20
11	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	4202	3			Y	-0-					20
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					20
*01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			Y	-0-					8
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					8
10	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	3			Y	-0-					8
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					8
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					8
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4413	-0-	-417	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4784	-0-	-207	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4605	-0-	-195	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	4800	3			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4777	-0-	-90	-0-	4777	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
10	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	833	-0-	-637	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8737	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			Y	-0-					62
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-					62
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					62
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					62
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					62
*01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	1526	-0-	-904	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	1796	-0-	-715	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
*01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5167	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
*01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	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 #: 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
08	3038	N	2306	-0-	-732	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
09	2880	N	2698	-0-	-182	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2837	-0-	-108	-0-	2837	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
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
10	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6963	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
*01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	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
08	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1476	-0-	-818	-0-	1476	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
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2626	-0-	-854	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3348	-0-	-248	-0-	3348	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	2645	-0-	-951	-0-	2645	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
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3077	-0-	-1333	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3082	-0-	-1475	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	377	-0-	-4303	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	3283	-0-	-1553	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	2339	-0-	-2497	-0-	2339	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
08	5704	X	5618	-0-	-86	-0-	5618	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5321	-0-	-199	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5621	-0-	-83	-0-	5620	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5520	X	5319	-0-	-201	-0-	5319	3			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
01	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-

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
08	3875	X	2930	-0-	-945	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3612	-0-	-138	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	3841	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 #: 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
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
12	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
01	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

08	12648 X	9365	-0-	-3283	-0-	9365	3			Y	-0-					-0-
09	12240 X	7563	-0-	-4677	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
10	12648 X	6804	-0-	-5844	-0-	6803	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	10770 X	7291	-0-	-3479	-0-	7291	3			Y	-0-					-0-
12	9982 X	7879	-0-	-2103	-0-	7878	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9362 X	5934	-0-	-3428	-0-	5934	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
12	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
*01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

08	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
09	2940 X	2566	-0-	-374	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
10	3038 X	2762	-0-	-276	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
11	2760 X	2634	-0-	-126	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
12	2852 X	2776	-0-	-76	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
01	2759 N	2623	-0-	-136	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

08	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
09	1440 N	1077	-0-	-363	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
10	1271 N	281	-0-	-990	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	990 N	354	-0-	-636	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
12	1116 N	291	-0-	-825	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	76	-0-	-203	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

08	6882 X	5890	-0-	-992	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-
09	6660 X	4964	-0-	-1696	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-
10	6882 X	5526	-0-	-1356	-0-	5525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6210 X	4977	-0-	-1233	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
12	5890 X	5208	-0-	-682	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-
01	5890 X	5100	-0-	-790	-0-	5100	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					24
09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					24
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-					24
11	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					24
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					24
01	2480 N	2184	-0-	-296	-0-	2184	3			Y	-0-					24

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 3		Y	-0-			-0-
09	3450 X	3304	-0-	-146	-0-	3304 3		Y	-0-			-0-
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 3		Y	-0-			-0-
11	3450 X	3444	-0-	-6	-0-	3444 3		Y	-0-			-0-
12	3565 X	3193	-0-	-372	-0-	3193 3		Y	-0-			-0-
01	3565 X	2728	-0-	-837	-0-	2728 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

08	3348 X	1474	-0-	-1874	-0-	1474 3		Y	-0-			-0-
09	3240 X	2054	-0-	-1186	-0-	2054 3		Y	-0-			-0-
10	3348 X	2703	-0-	-645	-0-	2703 3		Y	-0-			-0-
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3		Y	-0-			-0-
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 3		Y	-0-			-0-
*01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-			-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-			-0-
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

08	8618 X	7974	-0-	-644	-0-	7974 3		Y	-0-			-0-
09	8340 X	7561	-0-	-779	-0-	7561 3		Y	-0-			-0-
10	8618 X	8178	-0-	-440	-0-	8176 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	8190 X	7617	-0-	-573	-0-	7617 3		Y	-0-			-0-
12	8339 X	7859	-0-	-480	-0-	7858 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	8184 X	6119	-0-	-2065	-0-	6119 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 3		Y	-0-			-0-
09	4770 X	4206	-0-	-564	-0-	4206 3		Y	-0-			-0-
10	4929 X	4628	-0-	-301	-0-	4628 3		Y	-0-			-0-
11	4770 X	3518	-0-	-1252	-0-	3518 3		Y	-0-			-0-
12	4929 X	3873	-0-	-1056	-0-	3873 3		Y	-0-			-0-
01	4929 X	4036	-0-	-893	-0-	4036 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	668 3		N	-0-			-0-
01	713 N	604	-0-	-109	-0-	604 3		N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

08	5208 X	5169	-0-	-39	-0-	5169 3		Y	-0-			-0-
09	5040 X	4120	-0-	-920	-0-	4120 3		Y	-0-			-0-
10	5208 X	4376	-0-	-832	-0-	4376 3		Y	-0-			-0-
11	5010 X	4604	-0-	-406	-0-	4604 3		Y	-0-			-0-
12	5177 X	3960	-0-	-1217	-0-	3960 3		Y	-0-			-0-
01	5177 X	3316	-0-	-1861	-0-	3316 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
08	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
09	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	3			N	-0-					-0-
10	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9147	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
12	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9055	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

08	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					13
09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					13
10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					13
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					13
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					13
*01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
11	3150 X	3016	-0-	-134	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
12	3255 X	2690	-0-	-565	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
*01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

08	3317 X	2704	-0-	-613	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
09	3210 X	2588	-0-	-622	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
10	3317 X	2523	-0-	-794	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
11	3210 X	2504	-0-	-706	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
12	3317 X	2555	-0-	-762	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
01	2697 X	2118	-0-	-579	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

08	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
09	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
10	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8828	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
12	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8292	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

08	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			Y	-0-					-0-
09	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	3			Y	-0-					-0-
10	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8865	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			Y	-0-					-0-
12	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9032	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

08	2883 N	2554	-0-	-329	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
09	2550 N	2297	-0-	-253	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
10	2697 N	1051	-0-	-1646	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
11	2460 N	2131	-0-	-329	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
12	2387 N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
*01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	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 #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
*01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

08	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	2345	3			Y	-0-					15
09	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	2218	3			Y	-0-					15
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					15
11	2280	N	1945	-0-	-335	-0-	1945	3			Y	-0-					15
12	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2063	3			Y	-0-					15
01	2449	N	2095	-0-	-354	-0-	2095	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

08	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5013	-0-	-267	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5257	-0-	-168	-0-	5256	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5250	X	4884	-0-	-366	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	3270	-0-	-2155	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4706	-0-	-564	-0-	4706	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

08	11439	X	10038	-0-	-1401	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
10	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10959	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	9452	-0-	-1429	-0-	9451	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10974	X	3300	-0-	-7674	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

08	8711	X	8537	-0-	-174	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	7080	-0-	-1110	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	7376	-0-	-1087	-0-	7374	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8250	X	6883	-0-	-1367	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	6599	-0-	-1926	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	7662	-0-	-863	-0-	7662	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
01	0	X	-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

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
08	4495 X	3611	-0-	-884	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
09	4110 X	3490	-0-	-620	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
12	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
01	4433 X	3320	-0-	-1113	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

08	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	14545	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	13911	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	14162	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	3			N	-0-					-0-
12	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11654	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	17171 X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

08	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	13165	3			N	-0-					-0-
09	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	13353	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	14095	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	3			N	-0-					-0-
12	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	13838	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

08	3627 X	1239	-0-	-2388	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
09	3510 X	2455	-0-	-1055	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-
12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
*01	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
10	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5544	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
12	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8267	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	992 X	423	-0-	-569	-0-	423	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
09	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7545	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
12	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7671	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
09	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
10	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	9840	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
12	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9219	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	2880 X	559	-0-	-2321	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	2976 X	1256	-0-	-1720	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
01	1643 X	892	-0-	-751	-0-	892	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
09	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
12	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
*01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	840 N	416	-0-	-424	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	651 N	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036 X	10722	-0-	-314	-0-	10722	3			N	-0-					-0-
09	10650 X	9861	-0-	-789	-0-	9861	3			N	-0-					-0-
10	10726 X	10429	-0-	-297	-0-	10427	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10380 X	9789	-0-	-591	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
12	10726 X	9895	-0-	-831	-0-	9894	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10726 X	10291	-0-	-435	-0-	10291	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	3			N	-0-					-0-
09	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	3			N	-0-					-0-
10	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10802	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	3			N	-0-					-0-
12	4991 X	1944	-0-	-3047	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	4991 X	245	-0-	-4746	-0-	245	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

08	4030 X	597	-0-	-3433	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
10	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7890	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
12	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
01	5518 X	5405	-0-	-113	-0-	5405	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

08	4650 X	4146	-0-	-504	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
09	4500 X	1797	-0-	-2703	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	4650 X	3026	-0-	-1624	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	4200 X	2038	-0-	-2162	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	4247 X	1728	-0-	-2519	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	4154 X	2292	-0-	-1862	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

08	713 N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	713 N	426	-0-	-287	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	600 N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

08	9610 X	8398	-0-	-1212	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
09	9300 X	9232	-0-	-68	-0-	9232	3			N	-0-					-0-
10	9610 X	9155	-0-	-455	-0-	9153	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8760 X	7950	-0-	-810	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
12	9548 X	9363	-0-	-185	-0-	9362	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9548 X	9453	-0-	-95	-0-	9453	3			N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

08	8680 X	8664	-0-	-16	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
09	8400 X	7028	-0-	-1372	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
10	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8100	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-					-0-
12	8649 X	8007	-0-	-642	-0-	8006	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8649 X	7622	-0-	-1027	-0-	7622	3			N	-0-					-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

08	5859 X	5092	-0-	-767	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
09	5670 X	5052	-0-	-618	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
10	5859 X	4787	-0-	-1072	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
11	5670 X	4725	-0-	-945	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
12	5487 X	5006	-0-	-481	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
01	5208 X	4662	-0-	-546	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5146 X	4685	-0-	-461	-0-	4685	3			Y	-0-	1	5			-0-
09	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			Y	-0-					-0-
10	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5707	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			Y	-0-					-0-
12	5146 X	4305	-0-	-841	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-
*01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	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

08	2666 N	2657	-0-	-9	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					-0-
09	2490 N	2253	-0-	-237	-0-	66	1	2187	2	N	-0-					-0-
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	76	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	2580 N	2346	-0-	-234	-0-	68	1	2278	2	N	-0-					-0-
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	N	-0-					-0-
01	2635 N	2504	-0-	-131	-0-	73	1	2431	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

08	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1409	2	N	-0-					-0-
09	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	41	1	1363	2	N	-0-					-0-
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	59	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	42	1	1401	2	N	-0-					-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	52	1	1743	2	N	-0-					-0-
*01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	52	1	1746	2	N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

08	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	68	1	2270	2	N	-0-					-0-
09	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	55	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3207	-0-	107	107	93	1	3114	2	N	-0-					-0-
11	2744 N	2637	-0-	-107	-0-	77	1	2560	2	N	-0-					-0-
12	1953 N	1578	-0-	-375	-0-	46	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	2759 X	1570	-0-	-1189	-0-	46	1	1524	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	48	1	1585	2	N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	42	1	1404	2	N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	926	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1006	-0-	-584	-0-	29	1	977	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	592	-0-	-896	-0-	17	1	575	2	N	-0-					-0-
01	961	N	608	-0-	-353	-0-	18	1	590	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

08	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14847	2	34	9	N	31					106
09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13777	2	26	9	N	24					130
10	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12674	2	21	9	N	19					149
*11	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13750	2	9	9	N	8					157
*12	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8500	2	4	9	N	4					161
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

08	30178	X	30178	-0-	-0-	-0-	30177	2	1	9	N	1					148
09	29039	X	29039	-0-	-0-	-0-	28983	2	56	9	N	51					199
10	30012	X	30012	-0-	-0-	-0-	29999	2	13	9	N	12	2	8			209
11	28849	X	28849	-0-	-0-	-0-	28847	2	2	9	N	2	2	8			209
*12	29047	X	29047	-0-	-0-	-0-	29010	2	37	9	N	34	174	1	2	8	67
*01	26552	X	26552	-0-	-0-	-0-	26484	2	68	9	N	62	4	8			125

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 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
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-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

08	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	4474	2	103	9	N	94	189	1			120
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1945	1	4313	2	N	99					219
							109	9									
10	4836	X	2201	-0-	-2635	-0-	2166	2	35	9	N	32	181	1			70
11	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	4235	2	120	9	N	109					179
12	6572	X	4631	-0-	-1941	-0-	4499	2	132	9	N	120	182	1			117
*01	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7271	2	145	9	N	132					249

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

08	5983	X	3686	-0-	-2297	-0-	344	1	3288	2	N	49	67	1			42
							54	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	347	1	3123	2	N	54	64	1			32
							59	9									
10	2790	X	1726	-0-	-1064	-0-	207	1	1501	2	N	16					48
							18	9									
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	358	1	3157	2	N	79					127
							87	9									
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	401	1	3339	2	N	103	182	1			48
							113	9									
*01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	379	1	2817	2	N	74	95	1			27
							81	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1158	2	N	1					48
							1	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	2					50
							2	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1274	2	N	-0-					50
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	2	N	3					53
							3	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	103	1	1176	2	N	22					75
							24	9									
*01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	167	1	1718	2	N	14					89
							15	9									

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	183	1	1483	2	N	31					89
							34	9									
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	186	1	1409	2	N	34	78	1			45
							37	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	194	1	1438	2	N	28					73
							31	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	193	1	1424	2	N	39	60	1			52
							43	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	209	1	1506	2	N	56	66	1			42
							62	9									
*01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	200	1	1265	2	N	63	50	1			55
							69	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					76
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					76
10	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	2			N	-0-					76
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					76
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					76
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	454	1	6342	2	N	157	173	1			68
							173	9									
09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	441	1	5681	2	N	170	104	1			134
							187	9									
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	500	1	6122	2	N	161	185	1			110
							177	9									
11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	464	1	5726	2	N	180	257	1			33
							198	9									
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	465	1	5319	2	N	179	122	1			90
							197	9									
*01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	522	1	5363	2	N	183	198	1			75
							201	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	N	-0-					29
09	810	N	762	-0-	-48	-0-	55	1	707	2	N	-0-					29
10	837	N	572	-0-	-265	-0-	43	1	529	2	N	-0-					29
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	58	1	714	2	N	-0-					29
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	N	-0-					29
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	75	1	768	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	58	1	1879	3	N	-0-			-0-
09	2340	X	2075	-0-	-265	-0-	68	1	2007	3	N	-0-			-0-
10	2263	X	2163	-0-	-100	-0-	62	1	2101	3	N	-0-			-0-
11	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	60	1	1650	3	N	-0-			-0-
12	2139	X	1302	-0-	-837	-0-	62	1	1240	3	N	-0-			-0-
01	2170	X	917	-0-	-1253	-0-	62	1	855	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

08	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	58	1	1209	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1424	-0-	-286	-0-	68	1	1356	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	62	1	1753	3	N	-0-			-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	60	1	1416	3	N	-0-			-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	62	1	1521	3	N	-0-			-0-
01	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	62	1	1448	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	4402	X	3535	-0-	-867	-0-	100	1	3435	3	N	-0-			-0-
09	4260	X	4098	-0-	-162	-0-	120	1	3978	3	N	-0-			-0-
10	3875	X	1820	-0-	-2055	-0-	124	1	1696	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	1430	-0-	-2170	-0-	120	1	1310	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	1458	-0-	-2789	-0-	124	1	1334	3	N	-0-			-0-
01	4247	X	1300	-0-	-2947	-0-	124	1	1176	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

08	4154	X	3555	-0-	-599	-0-	124	1	3431	3	N	-0-			-0-
09	3840	X	2861	-0-	-979	-0-	120	1	2741	3	N	-0-			-0-
10	3937	X	3648	-0-	-289	-0-	124	1	3524	3	N	-0-			-0-
11	3810	X	3545	-0-	-265	-0-	120	1	3425	3	N	-0-			-0-
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	124	1	3550	3	N	-0-			-0-
01	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	124	1	3484	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

08	3286	X	2524	-0-	-762	-0-	124	1	2400	3	N	-0-			-0-
09	2700	X	2563	-0-	-137	-0-	120	1	2443	3	N	-0-			-0-
10	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	124	1	2755	3	N	-0-			-0-
11	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	120	1	2409	3	N	-0-			-0-
12	2883	X	2496	-0-	-387	-0-	124	1	2372	3	N	-0-			-0-
01	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	124	1	2510	3	N	-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
*12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1377	-0-	-390	-0-	1377	2		N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	3100	N	3147	-0-	47	201	148	1	2999	2	Y	-0-			-0-
09	2713		2512	-0-	-201	-0-	115	1	2397	2	Y	-0-			-0-
10	2375		2375	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	2	Y	-0-			-0-
11	2514		2514	-0-	-0-	-0-	118	1	2396	2	Y	-0-			-0-
12	2225		2225	-0-	-0-	-0-	105	1	2120	2	Y	-0-			-0-
*01	2630		2630	-0-	-0-	-0-	127	1	2503	2	Y	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-			-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-			-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-			-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	N	-0-			-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-			-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3094	N	2320	-0-	-774	-0-	109	1	2210	2	Y	1			35
							1	9							
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	2	Y	1			36
							1	9							
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	Y	-0-			36
11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	82	1	1660	2	Y	1			37
							1	9							
12	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	75	1	1522	2	Y	1			38
							1	9							
*01	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	68	1	1345	2	Y	3			41
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

08	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	117	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	111	1	2313	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	117	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	110	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	112	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	113	1	2338	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY II, LLC 142195
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1291	-0-	-600	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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

08	6913	X	6096	-0-	-817	-0-	584	1	5508	2	Y	4					12
							4	9									
09	6690	X	2944	-0-	-3746	-0-	291	1	2653	2	Y	-0-					12
10	7440	X	2132	-0-	-5308	-0-	210	1	1922	2	Y	-0-					12
11	5910	X	2021	-0-	-3889	-0-	244	1	1777	2	Y	-0-					12
12	6107	X	1148	-0-	-4959	-0-	139	1	1009	2	Y	-0-					12
01	6107	X	1134	-0-	-4973	-0-	128	1	1006	2	Y	-0-					12

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

08	2480	X	838	-0-	-1642	-0-	51	1	787	2	Y	-0-					6
09	2400	X	186	-0-	-2214	-0-	13	1	173	2	Y	-0-	1	1			5
10	1085	X	441	-0-	-644	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					5
11	1050	X	992	-0-	-58	-0-	46	1	946	2	Y	-0-					5
*12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	182	1	3773	2	Y	-0-					5
*01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	131	1	2717	2	Y	-0-	3	1			2

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

08	4123	X	2899	-0-	-1224	-0-	278	1	2619	2	Y	2					5
							2	9									
09	3840	X	2449	-0-	-1391	-0-	242	1	2207	2	Y	-0-					5
10	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	290	1	2657	2	Y	-0-					5
11	3030	X	2267	-0-	-763	-0-	273	1	1993	2	Y	1					6
							1	9									
12	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	317	1	2305	2	Y	1					7
							1	9									
01	2945	X	2456	-0-	-489	-0-	278	1	2177	2	Y	1					8
							1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3219	-0-	119	891	308	1	2909	2	Y	2					6
							2	9									
09	3000	N	2440	-0-	-560	331	241	1	2199	2	Y	-0-					6
10	2695	X	2364	-0-	-331	-0-	232	1	2132	2	Y	-0-					6
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	307	1	2238	2	Y	1					7
							1	9									
*12	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	281	1	2042	2	Y	1					8
							1	9									
*01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	344	1	2692	2	Y	1					9
							1	9									

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	178	1	2762	2	Y	9					19
							10	9									
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	101	1	1370	2	Y	-0-					19
10	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	63	1	1239	2	Y	2					21
							2	9									
11	1530	N	590	-0-	-940	-0-	27	1	562	2	Y	1					22
							1	9									
12	1519	N	255	-0-	-1264	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					22
01	1302	N	47	-0-	-1255	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					22

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					2
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					2
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

08	5704	X	4302	-0-	-1402	-0-	260	1	4042	2	Y	-0-					5
09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	481	1	6543	2	Y	-0-	1	1			4
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	278	1	5480	2	Y	-0-					4
11	5520	X	5313	-0-	-207	-0-	245	1	5068	2	Y	-0-					4
12	5704	X	2877	-0-	-2827	-0-	133	1	2744	2	Y	-0-					4
01	5704	X	3087	-0-	-2617	-0-	142	1	2944	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	130	1	2012	2	Y	6					21
							7	9									
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	75	1	1019	2	Y	-0-					21
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	Y	2					23
							2	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	Y	2					25
							2	9									
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	68	1	1410	2	Y	-0-					25
01	1209	N	976	-0-	-233	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	734	1	11389	2	Y	-0-					7
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	475	1	6466	2	Y	-0-	2	1			5
10	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	551	1	10858	2	Y	-0-					5
11	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	493	1	10209	2	Y	-0-					5
12	9951	X	8849	-0-	-1102	-0-	408	1	8441	2	Y	-0-					5
01	9951	X	7390	-0-	-2561	-0-	340	1	7040	2	Y	9	12	1			2
							10	9									

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	151	1	2347	2	Y	-0-					2
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	171	1	2321	2	Y	-0-					2
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	147	1	2903	2	Y	-0-					2
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	127	1	2620	2	Y	-0-					2
*12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	122	1	2516	2	Y	-0-					2
*01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	404	1	6269	2	Y	-0-					1
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	390	1	5304	2	Y	-0-					1
10	5797	X	5529	-0-	-268	-0-	267	1	5262	2	Y	-0-					1
11	5610	X	4357	-0-	-1253	-0-	201	1	4156	2	Y	-0-					1
12	5797	X	4480	-0-	-1317	-0-	206	1	4274	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	5797	X	4267	-0-	-1530	-0-	197	1	4070	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

08	7223	X	6593	-0-	-630	-0-	399	1	6194	2	Y	-0-					3
09	6990	X	6727	-0-	-263	-0-	460	1	6267	2	Y	-0-	1	1			2
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	339	1	6675	2	Y	-0-					2
11	6390	X	5118	-0-	-1272	-0-	236	1	4882	2	Y	-0-					2
12	6944	X	5151	-0-	-1793	-0-	237	1	4914	2	Y	-0-					2
01	7006	X	5106	-0-	-1900	-0-	235	1	4862	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	690	1	6507	2	Y	4					11
							4	9									
09	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	615	1	5614	2	Y	1					12
							1	9									
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	721	1	6612	2	Y	-0-					12
11	6840	X	3617	-0-	-3223	-0-	436	1	3180	2	Y	1					13
							1	9									
12	7068	X	3462	-0-	-3606	-0-	419	1	3042	2	Y	1					14
							1	9									
01	7068	X	3660	-0-	-3408	-0-	414	1	3244	2	Y	2					16
							2	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	269	-0-	269	331	12	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	547	-0-	547	878	25	1	522	2	Y	-0-					-0-
*01	1226 X	348	-0-	-878	-0-	16	1	331	2	Y	1					1
						1	9									

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

08	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	138	1	1304	2	Y	1					4
						1	9									
09	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	137	1	1255	2	Y	-0-					4
10	1426 X	1316	-0-	-110	-0-	129	1	1187	2	Y	-0-					4
11	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	231	1	1682	2	Y	-0-					4
*12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	305	1	2216	2	Y	1					5
						1	9									
*01	3100 N	3179	-0-	79	79	360	1	2818	2	Y	1					6
						1	9									

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

08	6510 X	5322	-0-	-1188	-0-	322	1	5000	2	Y	-0-					2
09	6300 X	5327	-0-	-973	-0-	365	1	4962	2	Y	-0-					2
10	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	271	1	5338	2	Y	-0-					2
11	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	274	1	5667	2	Y	-0-					2
12	5518 X	4608	-0-	-910	-0-	212	1	4396	2	Y	-0-					2
01	5611 X	2601	-0-	-3010	-0-	120	1	2475	2	Y	5	6	1			1
						6	9									

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

08	6572 X	5435	-0-	-1137	-0-	329	1	5106	2	Y	-0-					5
09	6360 X	5377	-0-	-983	-0-	368	1	5009	2	Y	-0-	1	1			4
10	6138 X	5774	-0-	-364	-0-	279	1	5495	2	Y	-0-					4
11	5880 X	3630	-0-	-2250	-0-	167	1	3463	2	Y	-0-					4
12	5549 X	4884	-0-	-665	-0-	225	1	4659	2	Y	-0-					4
01	5766 X	4910	-0-	-856	-0-	226	1	4673	2	Y	10	12	1			2
						11	9									

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

08	2046 X	1760	-0-	-286	-0-	169	1	1590	2	Y	1					3
						1	9									
09	1980 X	1628	-0-	-352	-0-	161	1	1467	2	Y	-0-					3
10	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	1620	2	Y	-0-					3
11	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	228	1	1661	2	Y	-0-					3
*12	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	221	1	1607	2	Y	1					4
						1	9									
01	1798 X	1069	-0-	-729	-0-	121	1	948	2	Y	-0-					4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	185	1	1740	2	Y	1					4
							1	9									
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	214	1	1956	2	Y	-0-					4
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	218	1	1996	2	Y	-0-					4
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	456	1	3327	2	Y	1					5
							1	9									
*12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	365	1	2652	2	Y	1					6
							1	9									
*01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	467	1	3661	2	Y	2					8
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

08	4464	X	170	-0-	-4294	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					3
09	4320	X	63	-0-	-4257	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	1	1			2
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					2
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					2
*12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	264	1	5464	2	Y	-0-					2
*01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	345	1	7136	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	68	1	1343	2	Y	-0-					2
11	3000	N	3376	-0-	376	376	156	1	3220	2	Y	-0-					2
*12	3100	N	6068	-0-	2968	3344	280	1	5788	2	Y	-0-					2
*01	3100	N	3986	-0-	886	4230	183	1	3796	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

08	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	532	1	8256	2	Y	-0-					86
09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	614	1	8351	2	Y	-0-	19	1			67
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	604	1	11902	2	Y	-0-					67
11	5820	X	4531	-0-	-1289	-0-	209	1	4322	2	Y	-0-					67
12	6014	X	4117	-0-	-1897	-0-	190	1	3924	2	Y	3					70
							3	9									
01	6014	X	1394	-0-	-4620	-0-	64	1	1327	2	Y	3	3	1			70
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

08	2790	X	1471	-0-	-1319	-0-	89	1	1382	2	Y	-0-					2
09	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	153	1	2079	2	Y	-0-					2
10	2635	X	1598	-0-	-1037	-0-	77	1	1521	2	Y	-0-					2
11	2550	X	2167	-0-	-383	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-					2
12	2635	X	1714	-0-	-921	-0-	79	1	1635	2	Y	-0-					2
01	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	82	1	1688	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	782	1	7372	2	Y	5					13
							6	9									
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	571	1	5215	2	Y	1					14
							1	9									
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	552	1	5062	2	Y	-0-					14
11	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	906	1	6608	2	Y	2					16
							2	9									
12	5549	X	4688	-0-	-861	-0-	567	1	4119	2	Y	2					18
							2	9									
*01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	728	1	5698	2	Y	3					21
							3	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

08	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	521	1	8082	2	Y	-0-					2
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	600	1	8164	2	Y	-0-					2
10	8277	X	8273	-0-	-4	-0-	399	1	7874	2	Y	-0-					2
11	8010	X	5369	-0-	-2641	-0-	247	1	5122	2	Y	-0-					2
12	8277	X	6777	-0-	-1500	-0-	312	1	6465	2	Y	-0-	1	1			1
01	8277	X	2044	-0-	-6233	-0-	94	1	1950	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

08	1829	N	1118	-0-	-711	-0-	106	1	1001	2	Y	10					18
							11	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	134	1	1229	2	Y	4					22
							4	9									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	154	1	1412	2	Y	3					25
							3	9									
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	133	1	967	2	Y	1					26
							1	9									
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	177	1	1283	2	Y	3					29
							3	9									
01	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	127	1	996	2	Y	3					32
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

08	1054	X	105	-0-	-949	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					4
09	270	X	70	-0-	-200	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	1	1			3
10	155	X	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					3
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					3
*12	3100	N	7069	-0-	3969	3969	326	1	6743	2	Y	-0-					3
*01	3100	N	1933	-0-	-1167	2802	89	1	1843	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

08	4464	X	3338	-0-	-1126	-0-	202	1	3136	2	Y	-0-					2
09	3990	X	2952	-0-	-1038	-0-	202	1	2750	2	Y	-0-					2
10	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	135	1	2652	2	Y	-0-					2
11	3240	X	1632	-0-	-1608	-0-	75	1	1557	2	Y	-0-					2
12	3348	X	1029	-0-	-2319	-0-	47	1	982	2	Y	-0-					2
01	3348	X	140	-0-	-3208	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	478	-0-	-2963	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					1
09	1110 X	106	-0-	-1004	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					1
10	1147 X	61	-0-	-1086	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					1
11	450 X	278	-0-	-172	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					1
*12	978 X	978	-0-	-0-	-0-	45	1	933	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

08	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	478	1	7419	2	Y	27					150
						30	9									
09	6120 X	566	-0-	-5554	-0-	34	1	469	2	Y	57					207
						63	9									
10	9114 X	7576	-0-	-1538	-0-	364	1	7180	2	Y	29					236
						32	9									
11	8820 X	5868	-0-	-2952	-0-	270	1	5585	2	Y	12					248
						13	9									
*12	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	458	1	9484	2	Y	7	171	1			84
						8	9									
*01	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	400	1	8281	2	Y	6					90
						7	9									

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

08	5580 X	4800	-0-	-780	-0-	4800	2			N	-0-					121
09	5400 X	4811	-0-	-589	-0-	4811	2			N	-0-					121
10	5332 X	3324	-0-	-2008	-0-	3324	2			N	-0-					121
11	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					121
12	4960 X	3418	-0-	-1542	-0-	3418	2			N	-0-					121
01	4960 X	2148	-0-	-2812	-0-	2148	2			N	-0-					121

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	126	1	1187	2	Y	1					3
						1	9									
09	1260 N	1062	-0-	-198	-0-	105	1	957	2	Y	-0-					3
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	2	Y	-0-					3
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	179	1	1306	2	Y	-0-					3
*12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	135	1	983	2	Y	-0-					3
*01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	225	1	1762	2	Y	1					4
						1	9									

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

08	3348 X	3315	-0-	-33	-0-	201	1	3114	2	Y	-0-					2
09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	233	1	3169	2	Y	-0-					2
10	3348 X	1118	-0-	-2230	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-					2
11	3240 X	1259	-0-	-1981	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-					2
12	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	154	1	3191	2	Y	1					3
						1	9									
01	3348 X	2703	-0-	-645	-0-	124	1	2577	2	Y	2	1	1			4
						2	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	770	-0-	-1400	-0-	73	1	689	2	Y	7					23
							8	9									
09	1200	N	346	-0-	-854	-0-	34	1	312	2	Y	-0-					23
10	992	N	584	-0-	-408	-0-	57	1	527	2	Y	-0-					23
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	80	1	586	2	Y	1					24
							1	9									
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	552	2	Y	1					25
							1	9									
01	589	N	471	-0-	-118	-0-	53	1	417	2	Y	1					26
							1	9									

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
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	542	1	5116	2	Y	3					10
							3	9									
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	793	1	7237	2	Y	1					11
							1	9									
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	895	1	8214	2	Y	1					12
							1	9									
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	1173	1	8556	2	Y	3					15
							3	9									
*12	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	862	1	6260	2	Y	3					18
							3	9									
*01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	693	1	5426	2	Y	3					21
							3	9									

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
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	95	1	896	2	Y	1					1
							1	9									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	95	1	871	2	Y	-0-					1
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	127	1	1162	2	Y	-0-					1
11	960	N	783	-0-	-177	-0-	94	1	689	2	Y	-0-					1
12	992	N	449	-0-	-543	-0-	54	1	395	2	Y	-0-					1
01	1302	N	878	-0-	-424	-0-	99	1	779	2	Y	-0-					1

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
08	6944	X	6270	-0-	-674	-0-	378	1	5872	2	Y	18					65
							20	9									
09	6720	X	4006	-0-	-2714	-0-	274	1	3732	2	Y	-0-					65
10	6944	X	2695	-0-	-4249	-0-	130	1	2562	2	Y	3					68
							3	9									
11	6720	X	2487	-0-	-4233	-0-	114	1	2369	2	Y	4					72
							4	9									
12	6696	X	2852	-0-	-3844	-0-	132	1	2720	2	Y	-0-					72
01	6262	X	781	-0-	-5481	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					72

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
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	195	1	3026	2	Y	-0-					1
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	210	1	2854	2	Y	-0-					1
10	2945	X	2127	-0-	-818	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-					1
11	3120	X	2028	-0-	-1092	-0-	93	1	1935	2	Y	-0-					1
12	3224	X	1632	-0-	-1592	-0-	75	1	1556	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3224	X	2390	-0-	-834	-0-	110	1	2278	2	Y	2					3
							2	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1382	-0-	-1470	-0-	131	1	1237	2	Y	13					32
							14	9									
09	2760	X	1476	-0-	-1284	-0-	145	1	1330	2	Y	1					33
							1	9									
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	161	1	1473	2	Y	1					34
							1	9									
11	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	141	1	1028	2	Y	1					35
							1	9									
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	213	1	1549	2	Y	4					39
							4	9									
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	193	1	1513	2	Y	5					44
							6	9									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

08	4557	X	3997	-0-	-560	-0-	241	1	3742	2	N	13					173
							14	9									
09	4410	X	3605	-0-	-805	-0-	245	1	3338	2	N	20					193
							22	9									
10	4557	X	4190	-0-	-367	-0-	202	1	3977	2	N	10					203
							11	9									
11	4350	X	4273	-0-	-77	-0-	195	1	4034	2	N	40					243
							44	9									
*12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	206	1	4268	2	N	38	190	1			91
							42	9									
01	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	180	1	3735	2	N	25					116
							28	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

08	4123	X	3095	-0-	-1028	-0-	296	1	2797	2	Y	2					7
							2	9									
09	3990	X	3042	-0-	-948	-0-	300	1	2742	2	Y	-0-					7
10	4464	X	3348	-0-	-1116	-0-	329	1	3019	2	Y	-0-					7
11	4020	X	758	-0-	-3262	-0-	91	1	667	2	Y	-0-					7
12	4154	X	1366	-0-	-2788	-0-	165	1	1200	2	Y	1					8
							1	9									
01	3348	X	1150	-0-	-2198	-0-	130	1	1019	2	Y	1					9
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	300	1	4661	2	Y	48					639
							53	9									
09	4440	X	3394	-0-	-1046	-0-	229	1	3123	2	Y	38	119	1			558
							42	9									
10	4588	X	2136	-0-	-2452	-0-	100	1	1975	2	Y	55					613
							61	9									
11	4440	X	2900	-0-	-1540	-0-	130	1	2693	2	Y	70					683
							77	9									
*12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	262	1	5420	2	Y	-0-					683
*01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	253	1	5232	2	Y	-0-	10	1			673

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
08	2976	X	1877	-0-	-1099	-0-	180	1	1696	2	Y	1					5
							1	9									
09	2880	X	1125	-0-	-1755	-0-	111	1	1014	2	Y	-0-					5
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	387	1	3554	2	Y	-0-					5
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	368	1	2688	2	Y	1					6
							1	9									
12	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	325	1	2358	2	Y	1					7
							1	9									
01	3937	X	2618	-0-	-1319	-0-	296	1	2321	2	Y	1					8
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

08	8029	X	5491	-0-	-2538	-0-	526	1	4962	2	Y	3					11
							3	9									
09	7770	X	5755	-0-	-2015	-0-	568	1	5186	2	Y	1					12
							1	9									
10	8029	X	1763	-0-	-6266	-0-	173	1	1590	2	Y	-0-					12
11	7770	X	870	-0-	-6900	-0-	105	1	765	2	Y	-0-					12
12	6665	X	1946	-0-	-4719	-0-	235	1	1710	2	Y	1					13
							1	9									
01	5952	X	1532	-0-	-4420	-0-	173	1	1358	2	Y	1					14
							1	9									

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

08	6913	X	5053	-0-	-1860	-0-	306	1	4747	2	Y	-0-					29
09	6690	X	4282	-0-	-2408	-0-	293	1	3989	2	Y	-0-	6	1			23
10	6913	X	3264	-0-	-3649	-0-	158	1	3106	2	Y	-0-					23
11	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	703	1	14548	2	Y	-0-					23
*12	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	517	1	10695	2	Y	-0-					23
*01	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	461	1	9550	2	Y	9	20	1			12
							10	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

08	5766	X	5239	-0-	-527	-0-	317	1	4922	2	Y	-0-					2
09	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	543	1	7391	2	Y	-0-					2
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	340	1	6701	2	Y	-0-					2
11	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	361	1	7477	2	Y	-0-					2
*12	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	384	1	7961	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
*01	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	428	1	8856	2	Y	5					10
							6	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	2	Y	-0-					29
09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	122	1	1665	2	Y	-0-	6	1			23
10	2077	X	784	-0-	-1293	-0-	38	1	746	2	Y	-0-					23
11	2010	X	462	-0-	-1548	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					23
12	2077	X	735	-0-	-1342	-0-	34	1	701	2	Y	-0-					23
*01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	262	1	5415	2	Y	3	9	1			17
							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
08	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	1214	1	18844	2	Y	-0-					4
09	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	1193	1	16234	2	Y	-0-					4
10	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	945	1	18640	2	Y	-0-					4
11	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	883	1	18287	2	Y	-0-					4
*12	18715	X	18715	-0-	-0-	-0-	862	1	17853	2	Y	-0-	3	1			1
*01	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	806	1	16683	2	Y	-0-					1

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

08	5983	X	2402	-0-	-3581	-0-	145	1	2257	2	Y	-0-					2
09	5790	X	2862	-0-	-2928	-0-	196	1	2666	2	Y	-0-					2
10	5177	X	3727	-0-	-1450	-0-	180	1	3547	2	Y	-0-					2
11	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	194	1	4024	2	Y	-0-					2
*12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	226	1	4688	2	Y	11	1	1			12
							12	9									
01	3720	X	2540	-0-	-1180	-0-	117	1	2416	2	Y	6					18
							7	9									

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

08	9920	X	9617	-0-	-303	-0-	582	1	9035	2	Y	-0-					2
09	9600	X	6180	-0-	-3420	-0-	423	1	5757	2	Y	-0-					2
10	9920	X	6324	-0-	-3596	-0-	305	1	6019	2	Y	-0-					2
11	9300	X	479	-0-	-8821	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					2
*12	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	492	1	10179	2	Y	7	1	1			8
							8	9									
01	9610	X	4612	-0-	-4998	-0-	212	1	4397	2	Y	3					11
							3	9									

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	82	1	2864	2	Y	6					110
							7	9									
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	116	1	3968	2	Y	-0-					110
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	139	1	4844	2	Y	-0-					110
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	98	1	3345	2	Y	9					119
							10	9									
12	2480	X	2077	-0-	-403	-0-	63	1	2008	2	Y	5					124
							6	9									
*01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	69	1	2563	2	Y	11					135
							12	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	336	1	5215	2	Y	-0-					1
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	410	1	5586	2	Y	-0-					1
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	264	1	5204	2	Y	-0-					1
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	216	1	4470	2	Y	-0-					1
12	3751	X	3029	-0-	-722	-0-	140	1	2889	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3751	X	2653	-0-	-1098	-0-	122	1	2531	2	Y	-0-					-0-

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
08	10509	X	4146	-0-	-6363	-0-	251	1	3895	2	Y	-0-					4
09	10170	X	1334	-0-	-8836	-0-	91	1	1243	2	Y	-0-	1	1			3
10	10509	X	1056	-0-	-9453	-0-	51	1	1005	2	Y	-0-					3
11	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	773	1	16002	2	Y	-0-					3
*12	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	622	1	12876	2	Y	6					9
							7	9									
*01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	367	1	7603	2	Y	19	13	1			15
							21	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

08	2697	X	445	-0-	-2252	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					3
09	2610	X	2571	-0-	-39	-0-	176	1	2395	2	Y	-0-	1	1			2
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	121	1	2383	2	Y	-0-					2
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	152	1	3149	2	Y	-0-					2
12	2666	X	2131	-0-	-535	-0-	98	1	2033	2	Y	-0-					2
01	2666	X	2115	-0-	-551	-0-	97	1	2015	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	390	1	6059	2	Y	-0-					3
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	315	1	4289	2	Y	-0-	1	1			2
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	201	1	3958	2	Y	-0-					2
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	256	1	5302	2	Y	-0-					2
*12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	335	1	6939	2	Y	-0-					2
*01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	321	1	6654	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

08	12648	X	2865	-0-	-9783	-0-	173	1	2692	2	Y	-0-					9
09	12240	X	26	-0-	-12214	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	2	1			7
10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	536	1	10559	2	Y	-0-					7
11	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	572	1	11849	2	Y	-0-					7
*12	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	485	1	10052	2	Y	-0-					7
01	11098	X	10391	-0-	-707	-0-	478	1	9898	2	Y	14	18	1			3
							15	9									

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

08	11718	X	9902	-0-	-1816	-0-	599	1	9303	2	Y	-0-					7
09	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	688	1	9364	2	Y	-0-	2	1			5
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	529	1	10420	2	Y	-0-					5
11	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	482	1	9986	2	Y	-0-					5
*12	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	511	1	10583	2	Y	-0-					5
01	10943	X	8751	-0-	-2192	-0-	403	1	8338	2	Y	9	12	1			2
							10	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

08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-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 #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790 X	1796	-0-	-994	-0-	1796	2			N	-0-	76	1			-0-
09	2700 X	2529	-0-	-171	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	2567	-0-	-37	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	108	1			-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	1415	-0-	-115	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	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
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3024	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2310	X	2166	-0-	-144	-0-	2164	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2387	X	1710	-0-	-677	-0-	1708	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3074	2	2	9	N	2	2	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
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					62
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2051	2	4	9	N	4					66
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2	9	N	2					68
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2036	2	4	9	N	4					72
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2163	2	6	9	N	5					77
01	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2084	2	12	9	N	11					88

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	4557 X	3015	-0-	-1542	-0-	3013	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3840 X	3426	-0-	-414	-0-	3424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4371 X	2689	-0-	-1682	-0-	2687	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4230 X	2023	-0-	-2207	-0-	2022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4371 X	1902	-0-	-2469	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3534 X	39	-0-	-3495	-0-	39	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	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

08	3162 X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2685	-0-	-405	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2927	-0-	-266	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	2828	-0-	-262	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
*01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

08	4588 X	3695	-0-	-893	-0-	3695	2			N	-0-					85
09	4440 X	3414	-0-	-1026	-0-	3414	2			N	-0-					85
10	4588 X	3312	-0-	-1276	-0-	3312	2			N	-0-					85
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					85
12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					85
*01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-	105	1			-0-
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
11	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
*01	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4188	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4706	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4874	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3425	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2480	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2352	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

08	3224 X	2958	-0-	-266	-0-	2957	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3120 X	2713	-0-	-407	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3224 X	3020	-0-	-204	-0-	3018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3120 X	2929	-0-	-191	-0-	2928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3183	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	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
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
08	4185 X	4080	-0-	-105	-0-	4080	2			N	-0-					42
09	3960 X	3931	-0-	-29	-0-	3931	2			N	-0-					42
10	4030 X	3914	-0-	-116	-0-	3914	2			N	-0-					42
11	3960 X	3858	-0-	-102	-0-	3858	2			N	-0-					42
12	4092 X	3796	-0-	-296	-0-	3796	2			N	-0-					42
01	4092 X	4079	-0-	-13	-0-	4079	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

08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	5558	-0-	2458	2458	5558	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3925	-0-	925	3383	3925	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3685	-0-	585	3968	3685	2			N	-0-					-0-
*01	7318 X	3350	-0-	-3968	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

08	2294 X	2012	-0-	-282	-0-	2012	2			N	-0-					19
09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					19
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					19
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					19
12	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					19
*01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

08	3100 N	3981	-0-	881	881	3974	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3000 N	4133	-0-	1133	2014	4121	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	3100 N	3947	-0-	847	2861	3927	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	6868 X	4007	-0-	-2861	-0-	3997	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3975	2	24	9	N	22	22	8			-0-
*01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4016	2	13	9	N	12	12	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

08	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6714	2	24	9	N	22	22	8			-0-
09	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5606	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5271	2	34	9	N	31	31	8			-0-
11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4883	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4995	2	26	9	N	24	24	8			-0-
*01	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5401	2	17	9	N	15	15	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2651	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

08	2638 N	2392	-0-	-246	-0-	2380	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2660	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2674	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2854	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3204	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*01	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2372	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
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
08	3348 X	2598	-0-	-750	-0-	2598	2			N	-0-					152
09	3240 X	2711	-0-	-529	-0-	2711	2			N	-0-					152
10	3224 X	2771	-0-	-453	-0-	2771	2			N	-0-					152
11	3120 X	2361	-0-	-759	-0-	2361	2			N	-0-					152
12	3224 X	3131	-0-	-93	-0-	3131	2			N	-0-					152
01	2790 X	2728	-0-	-62	-0-	2728	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					108
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					108
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					108
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					108
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					108
*01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					74
09	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					74
10	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					74
11	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					74
12	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					74
*01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					74

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

08	3100 N	2606	-0-	-494	763	2592	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3157 X	2394	-0-	-763	-0-	2377	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	2046 X	574	-0-	-1472	-0-	566	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1980 X	185	-0-	-1795	-0-	184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3622	2	36	9	N	33	33	8			-0-
*01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3488	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
*01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	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

08	4185 X	3831	-0-	-354	-0-	3828	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4460	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4481	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4528	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4343	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
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

08	3751	X	2431	-0-	-1320	-0-	2431	2			N	-0-					13
09	3630	X	2997	-0-	-633	-0-	2997	2			N	-0-					13
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					13
11	2880	X	1837	-0-	-1043	-0-	1837	2			N	-0-					13
12	3100	X	1965	-0-	-1135	-0-	1965	2			N	-0-					13
*01	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3339	2	61	9	N	55	173	1			69
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					69
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					69
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					69
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					69
*01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

08	3503	X	990	-0-	-2513	-0-	990	2			N	-0-					42
09	3330	X	1239	-0-	-2091	-0-	1239	2			N	-0-					42
10	3441	X	659	-0-	-2782	-0-	659	2			N	-0-					42
11	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-					42
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					42
*01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					108
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					108
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					108
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					108
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					108
*01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	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

08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

08	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3345	2			N	-0-					21
09	3120	X	2559	-0-	-561	-0-	2559	2			N	-0-					21
10	3441	X	2141	-0-	-1300	-0-	2141	2			N	-0-					21
11	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	3127	2			N	-0-					21
12	3441	X	2495	-0-	-946	-0-	2495	2			N	-0-					21
*01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 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
08	4464	X	531	-0-	-3933	-0-	529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4320	X	533	-0-	-3787	-0-	531	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3658	X	583	-0-	-3075	-0-	580	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	810	X	602	-0-	-208	-0-	601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	837	X	616	-0-	-221	-0-	612	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	589	X	430	-0-	-159	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

08	4433	X	4410	-0-	-23	-0-	4410	2			N	-0-					95
09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					95
10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					95
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					95
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					95
*01	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					95

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2885	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2943	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3035	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3009	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2451	2	4	9	N	4	4	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

08	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2022	-0-	-318	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					93
09	5070	X	3685	-0-	-1385	-0-	3685	2			N	-0-					93
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					93
11	5070	X	4985	-0-	-85	-0-	4985	2			N	-0-					93
12	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	4898	2			N	-0-					93
01	5239	X	3886	-0-	-1353	-0-	3886	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

08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
*01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

08	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	944	-0-	-854	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	771	-0-	-1027	-0-	771	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 #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	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

08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1492	-0-	-306	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1404	-0-	-336	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1020	-0-	-468	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1624	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					101
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					101
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					101
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-	101	1			-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

08	3038	X	2280	-0-	-758	-0-	2280	2			N	-0-					75
09	2940	X	1991	-0-	-949	-0-	1991	2			N	-0-					75
10	3038	X	1628	-0-	-1410	-0-	1628	2			N	-0-					75
11	2940	X	1782	-0-	-1158	-0-	1782	2			N	-0-					75
12	3038	X	1839	-0-	-1199	-0-	1839	2			N	-0-					75
01	2294	X	1645	-0-	-649	-0-	1645	2			N	-0-					75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					45
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					45
10	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					45
11	3000	N	3147	-0-	147	147	3147	2			N	-0-					45
12	3100	N	3321	-0-	221	368	3321	2			N	-0-					45
*01	3100	N	3274	-0-	174	542	3274	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

08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
*01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844 X	2564	-0-	-1280	-0-	2561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2430 X	2336	-0-	-94	-0-	2334	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2527	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2490 X	1165	-0-	-1325	-0-	1164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573 X	1364	-0-	-1209	-0-	1362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2573 X	1361	-0-	-1212	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

08	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
09	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
11	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
12	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
*01	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	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

08	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
*01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	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

08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					26
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					26
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					26
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					26
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					26
*01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

08	31 X	26	-0-	-5	-0-	17	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2772	2	29	9	N	26	26	8			-0-
*01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3268	2	17	9	N	15	15	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					57
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					57
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					57
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					57
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					57
*01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

08	3038 X	1755	-0-	-1283	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2730 X	1037	-0-	-1693	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	912	-0-	-1847	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	1710 X	597	-0-	-1113	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	1767 X	918	-0-	-849	-0-	916	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1767 X	896	-0-	-871	-0-	895	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
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4486	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	3840 X	3259	-0-	-581	-0-	3249	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3720 X	2235	-0-	-1485	-0-	2221	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	3840 X	2709	-0-	-1131	-0-	2702	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3968 X	15	-0-	-3953	-0-	12	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3968 X	2131	-0-	-1837	-0-	2125	2	6	9	N	5	5	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

08	2015 X	1361	-0-	-654	-0-	1358	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1980 X	1129	-0-	-851	-0-	1127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2046 X	429	-0-	-1617	-0-	428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2143	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2380	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

08	5549 X	4647	-0-	-902	-0-	4647	2			N	-0-					62
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					62
10	5549 X	4957	-0-	-592	-0-	4957	2			N	-0-					62
11	5190 X	4777	-0-	-413	-0-	4777	2			N	-0-					62
12	5549 X	4258	-0-	-1291	-0-	4258	2			N	-0-					62
01	5549 X	4305	-0-	-1244	-0-	4305	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

08	1860 X	665	-0-	-1195	-0-	664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1800 X	159	-0-	-1641	-0-	158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1860 X	372	-0-	-1488	-0-	369	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	812 X	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	651 X	592	-0-	-59	-0-	590	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	651 X	648	-0-	-3	-0-	642	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					114
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					114
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					114
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					114
12	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					114
*01	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	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

08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2785	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2557	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3100 N	3300	-0-	200	200	3280	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	3000 N	2885	-0-	-115	85	2876	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2573 N	1878	-0-	-695	-0-	1866	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	2573 X	1836	-0-	-737	-0-	1832	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
09	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
10	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2263 X	2112	-0-	-151	-0-	2112	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 #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1827	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2335	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	1942	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2108 N	1735	-0-	-373	-0-	1723	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	1953 N	1080	-0-	-873	-0-	1076	2	4	9	N	4	4	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

08	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2539	-0-	-623	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*01	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	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

08	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					35
09	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					35
10	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					35
11	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					35
12	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					35
*01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

08	5332 X	3738	-0-	-1594	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	2166	-0-	-1704	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	3693	-0-	-492	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	4050 X	3606	-0-	-444	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	2090	-0-	-2095	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*01	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

08	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					75
09	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					75
10	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					75
11	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					75
12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					75
*01	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	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

08	3317 X	3120	-0-	-197	-0-	3120	2			N	-0-					60
09	3210 X	2435	-0-	-775	-0-	2435	2			N	-0-					60
10	3317 X	2203	-0-	-1114	-0-	2203	2			N	-0-					60
11	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	2778	2			N	-0-					60
12	3131 X	2541	-0-	-590	-0-	2541	2			N	-0-					60
01	3131 X	2762	-0-	-369	-0-	2762	2			N	-0-					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3864	2	142	9	N	129					255
09	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3927	2	20	9	N	18	181	1			92
10	3534 X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					92
11	3420 X	2986	-0-	-434	-0-	2967	2	19	9	N	17					109
12	3534 X	2899	-0-	-635	-0-	2810	2	89	9	N	81	170	1			20
01	3534 X	3265	-0-	-269	-0-	3265	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1464	-0-	-768	-0-	1464	2			N	-0-					48
09	2130	N	1127	-0-	-1003	-0-	1127	2			N	-0-					48
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					48
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					48
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					48
*01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					18
09	900	N	662	-0-	-238	-0-	662	2			N	-0-					18
10	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-					18
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					18
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					18
01	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	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

08	1581	X	1555	-0-	-26	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1530	X	1367	-0-	-163	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2056	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

08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					116
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					116
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-	116	1			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

08	2666	X	2514	-0-	-152	-0-	2514	2			N	-0-					130
09	2580	X	2206	-0-	-374	-0-	2206	2			N	-0-					130
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					130
11	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	2125	2			N	-0-					130
12	2542	X	2356	-0-	-186	-0-	2356	2			N	-0-					130
01	2666	X	2443	-0-	-223	-0-	2443	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15
09	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					15
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					15
12	403	N	44	-0-	-359	-0-	44	2			N	-0-					15
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1179	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	806	N	361	-0-	-445	-0-	357	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2314	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1395	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	372	N	93	-0-	-279	-0-	92	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
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1629	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1550 N	1225	-0-	-325	-0-	1216	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	1590 N	1362	-0-	-228	-0-	1358	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1209 N	987	-0-	-222	-0-	981	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*01	3100 N	3878	-0-	778	778	3864	2	14	9	N	13	13	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

08	3286 X	3143	-0-	-143	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	2992	-0-	-128	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	2684	-0-	-571	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2897	-0-	-358	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2873	-0-	-258	-0-	2873	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

08	3658 X	1985	-0-	-1673	-0-	1981	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3540 X	2945	-0-	-595	-0-	2941	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3224 X	2848	-0-	-376	-0-	2842	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3090 X	2596	-0-	-494	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3193 X	2645	-0-	-548	-0-	2639	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3038 X	2620	-0-	-418	-0-	2618	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3270	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3026	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3113	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3072	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2562	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*01	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2518	2	13	9	N	12	12	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

08	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			N	-0-					92
09	3000 N	7958	-0-	4958	4958	7958	2			N	-0-					92
10	3100 N	6649	-0-	3549	8507	6649	2			N	-0-					92
11	3000 N	6180	-0-	3180	11687	6180	2			N	-0-					92
12	17737 X	6050	-0-	-11687	-0-	6050	2			N	-0-					92
*01	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					-0-
*01	3100 N	3293	-0-	193	301	3293	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

08	5735 X	4830	-0-	-905	-0-	4830	2			N	-0-					110
09	5490 X	4055	-0-	-1435	-0-	4055	2			N	-0-					110
10	5270 X	3496	-0-	-1774	-0-	3496	2			N	-0-					110
11	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					110
12	5053 X	4090	-0-	-963	-0-	4090	2			N	-0-					110
01	4836 X	4045	-0-	-791	-0-	4045	2			N	-0-					110

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 #: 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
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7215	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6425	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6203	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6005	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5961	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6027	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

08	3038	X	1426	-0-	-1612	-0-	1404	2	22	9	N	20	20	8			2
09	2940	X	1674	-0-	-1266	-0-	1663	2	11	9	N	10	10	8			2
10	3038	X	2175	-0-	-863	-0-	2142	2	33	9	N	30	30	8			2
11	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	2422	2	15	9	N	14	14	8			2
12	3038	X	2358	-0-	-680	-0-	2326	2	32	9	N	29	29	8			2
01	2170	X	2169	-0-	-1	-0-	2157	2	12	9	N	11	11	8			2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4593	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4048	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3725	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3408	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4227	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4008	2	9	9	N	8	8	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2519	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3221	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3057	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2601	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2326	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2139	X	1885	-0-	-254	-0-	1882	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

08	5115	X	4928	-0-	-187	-0-	4922	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4950	X	4403	-0-	-547	-0-	4399	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	4874	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5190	X	3499	-0-	-1691	-0-	3497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5363	X	3351	-0-	-2012	-0-	3348	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4929	X	4717	-0-	-212	-0-	4714	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
*01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	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 #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 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
08	4247 X	1250	-0-	-2997	-0-	1246	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4110 X	1225	-0-	-2885	-0-	1222	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2139 X	1243	-0-	-896	-0-	1239	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1230 X	879	-0-	-351	-0-	878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1271 X	864	-0-	-407	-0-	860	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1271 X	976	-0-	-295	-0-	974	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
10	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
*01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	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

08	4123 X	2918	-0-	-1205	-0-	2907	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4306	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	4309 X	3397	-0-	-912	-0-	3377	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	4170 X	2296	-0-	-1874	-0-	2289	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	4464 X	4199	-0-	-265	-0-	4174	2	25	9	N	23	23	8			-0-
01	4464 X	3260	-0-	-1204	-0-	3252	2	8	9	N	7	7	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4264	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5321	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5443	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3941	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3377	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3285	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3170	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3219	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					34
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					34
10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					34
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					34
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					34
*01	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	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

08	3410 X	3132	-0-	-278	-0-	3107	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	3300 X	2819	-0-	-481	-0-	2802	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	3410 X	2887	-0-	-523	-0-	2862	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	3030 X	2936	-0-	-94	-0-	2923	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3442	2	32	9	N	29	29	8			-0-
01	3131 X	2645	-0-	-486	-0-	2635	2	10	9	N	9	9	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 #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3357	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3158	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2963	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2302	-0-	-147	-0-	2245	2	57	9	N	52					116
09	2370	X	1794	-0-	-576	-0-	1794	2			N	-0-					116
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					116
11	2370	X	1906	-0-	-464	-0-	1817	2	89	9	N	81					197
12	2449	X	2160	-0-	-289	-0-	2160	2			N	-0-	184	1			13
01	2449	X	1550	-0-	-899	-0-	1550	2			N	-0-					13

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	302	-0-	-752	-0-	298	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	990	N	277	-0-	-713	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	961	N	422	-0-	-539	-0-	421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1657	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1623	2	6	9	N	5	5	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4399	2	81	9	N	74					111
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					111
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					111
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3966	2	24	9	N	22					133
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4012	2	54	9	N	49	161	1			21
*01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					21

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
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2815	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4317	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4462	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 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
08	3658	X	764	-0-	-2894	-0-	764	2			N	-0-					127
09	4110	X	3342	-0-	-768	-0-	3342	2			N	-0-					127
10	4247	X	2490	-0-	-1757	-0-	2490	2			N	-0-					127
11	4110	X	1466	-0-	-2644	-0-	1466	2			N	-0-					127
12	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			N	-0-					127
01	3441	X	1955	-0-	-1486	-0-	1955	2			N	-0-					127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
*01	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	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

08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					56
09	3660 X	3595	-0-	-65	-0-	3595	2			N	-0-					56
10	3782 X	3338	-0-	-444	-0-	3338	2			N	-0-					56
11	3660 X	3004	-0-	-656	-0-	3004	2			N	-0-					56
12	3782 X	2605	-0-	-1177	-0-	2605	2			N	-0-					56
01	3782 X	2951	-0-	-831	-0-	2951	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

08	1674 N	1145	-0-	-529	-0-	1145	2			N	-0-					50
09	1830 N	691	-0-	-1139	-0-	691	2			N	-0-					50
10	1891 N	483	-0-	-1408	-0-	483	2			N	-0-					50
11	1110 N	221	-0-	-889	-0-	221	2			N	-0-					50
12	713 N	489	-0-	-224	-0-	489	2			N	-0-					50
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

08	8866 X	6895	-0-	-1971	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
09	8340 X	6871	-0-	-1469	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7843 X	6981	-0-	-862	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
11	7590 X	6572	-0-	-1018	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
12	7099 X	6470	-0-	-629	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
01	7099 X	5840	-0-	-1259	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					42
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					42
10	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					42
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					42
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					42
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					42

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

08	13299 X	11140	-0-	-2159	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
09	12870 X	11299	-0-	-1571	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
10	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
11	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
12	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
01	13299 X	13219	-0-	-80	-0-	13219	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

08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					18
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					18
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					18
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					18
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					18
*01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	3534 X	3320	-0-	-214	-0-	3320	2			N	-0-					102
09	3330 X	3214	-0-	-116	-0-	3214	2			N	-0-					102
10	3441 X	3302	-0-	-139	-0-	3302	2			N	-0-					102
11	3240 X	3090	-0-	-150	-0-	3090	2			N	-0-					102
12	3348 X	3031	-0-	-317	-0-	3031	2			N	-0-					102
01	3317 X	3136	-0-	-181	-0-	3136	2			N	-0-					102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					81
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					81
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					81
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					81
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					81
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

08	5425 X	5271	-0-	-154	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	4727	-0-	-313	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	5394 X	5072	-0-	-322	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	5167	-0-	-53	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
12	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
*01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					45
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					45
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					45
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					45
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					45
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					45

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

08	2542 N	2072	-0-	-470	-0-	2065	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2460 N	2090	-0-	-370	-0-	2075	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	2542 N	1834	-0-	-708	-0-	1813	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	2010 N	1530	-0-	-480	-0-	1521	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2170 N	1582	-0-	-588	-0-	1563	2	19	9	N	17	17	8			-0-
01	1829 N	1363	-0-	-466	-0-	1356	2	7	9	N	6	6	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

08	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-	137	1			-0-
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1629	-0-	-386	-0-	1629	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

08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3165	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2836	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2944	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2819	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2559	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2818	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
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	2951	-0-	-211	-0-	2951	2			N	-0-					47
09	3060 X	2696	-0-	-364	-0-	2696	2			N	-0-					47
10	3162 X	2711	-0-	-451	-0-	2711	2			N	-0-					47
11	3060 X	2782	-0-	-278	-0-	2782	2			N	-0-					47
12	2945 X	2918	-0-	-27	-0-	2918	2			N	-0-					47
01	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	2655	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

08	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					68
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					68
10	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					68
11	3750 X	772	-0-	-2978	-0-	772	2			N	-0-					68
12	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					68
01	3875 X	3549	-0-	-326	-0-	3549	2			N	-0-					68

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3939	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3660 X	3537	-0-	-123	-0-	3531	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3844 X	3675	-0-	-169	-0-	3669	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3810 X	3434	-0-	-376	-0-	3432	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3937 X	3666	-0-	-271	-0-	3659	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3972	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

08	3782 X	3727	-0-	-55	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	3580	-0-	-80	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3678	-0-	-104	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3540	-0-	-90	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

08	3937 X	3551	-0-	-386	-0-	3551	2			N	-0-					191
09	3810 X	2745	-0-	-1065	-0-	2745	2			N	-0-					191
10	3937 X	2479	-0-	-1458	-0-	2479	2			N	-0-					191
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					191
12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					191
*01	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					191

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

08	7874 X	4150	-0-	-3724	-0-	4150	2			N	-0-					142
09	7620 X	1829	-0-	-5791	-0-	1829	2			N	-0-					142
10	7874 X	2078	-0-	-5796	-0-	2078	2			N	-0-					142
11	7440 X	6015	-0-	-1425	-0-	6015	2			N	-0-					142
12	7192 X	1475	-0-	-5717	-0-	1475	2			N	-0-					142
01	4154 X	49	-0-	-4105	-0-	49	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

08	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
10	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
11	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
*01	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	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. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
*01	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					18
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					18
10	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					18
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					18
12	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	2			N	-0-					18
01	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

08	3100	X	1825	-0-	-1275	-0-	1814	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	2820	X	1642	-0-	-1178	-0-	1636	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2914	X	1736	-0-	-1178	-0-	1728	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2820	X	1702	-0-	-1118	-0-	1698	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	1517	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2039	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

08	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

08	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-					23
09	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	1302	2			N	-0-					23
10	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			N	-0-					23
11	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2			N	-0-					23
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					23
*01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	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

08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	992	N	654	-0-	-338	-0-	654	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					91
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					91
10	3379 X	3009	-0-	-370	-0-	3009	2			N	-0-					91
11	3270 X	3165	-0-	-105	-0-	3165	2			N	-0-					91
12	3379 X	2897	-0-	-482	-0-	2897	2			N	-0-					91
01	3379 X	2825	-0-	-554	-0-	2825	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	868	-0-	-651	-0-	868	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

08	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4206	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3829	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3751 X	3748	-0-	-3	-0-	3742	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3693	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3962	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	3638	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

08	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
*01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
*01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	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

08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

08	2821 N	2204	-0-	-617	-0-	2198	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1799	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2375	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	2130 N	2057	-0-	-73	-0-	2049	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2180	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	2387 N	2005	-0-	-382	-0-	1997	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
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
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2390	-0-	-1082	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2485	-0-	-987	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

08	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	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

08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4605	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4057	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3840	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4125	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4046	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3755	2	3	9	N	3	3	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

08	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	3720	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3990	X	3053	-0-	-937	-0-	3040	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	4123	X	3375	-0-	-748	-0-	3357	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	3990	X	3359	-0-	-631	-0-	3351	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3968	X	3472	-0-	-496	-0-	3451	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3542	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

08	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	2214	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	2760	X	2256	-0-	-504	-0-	2241	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	2852	X	2022	-0-	-830	-0-	2002	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	2490	X	540	-0-	-1950	-0-	538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	1346	-0-	-979	-0-	1343	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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975 X	4051	-0-	-2924	-0-	4051	2			N	-0-					3
09	7200 X	3272	-0-	-3928	-0-	3272	2			N	-0-					3
10	7440 X	3475	-0-	-3965	-0-	3475	2			N	-0-					3
11	7200 X	4091	-0-	-3109	-0-	4091	2			N	-0-					3
12	7099 X	4133	-0-	-2966	-0-	4133	2			N	-0-					3
01	4061 X	2711	-0-	-1350	-0-	2711	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	2113	-0-	-770	-0-	2112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790 X	2406	-0-	-384	-0-	2405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2790 X	467	-0-	-2323	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	1466	-0-	-1417	-0-	1463	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2883 X	2779	-0-	-104	-0-	2777	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 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
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
11	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
*01	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 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
08	3751 X	3650	-0-	-101	-0-	3650	2			N	-0-					23
09	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	3392	2			N	-0-					23
10	3968 X	3595	-0-	-373	-0-	3595	2			N	-0-					23
11	3840 X	3465	-0-	-375	-0-	3465	2			N	-0-					23
12	3968 X	3360	-0-	-608	-0-	3360	2			N	-0-					23
01	3658 X	3252	-0-	-406	-0-	3252	2			N	-0-					23

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
08	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2072	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2702	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*01	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2960	2	9	9	N	8	8	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642 X	5074	-0-	-568	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	5460 X	5137	-0-	-323	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
10	5642 X	5090	-0-	-552	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	5039	-0-	-241	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	5168	-0-	-288	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	5171	-0-	-130	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 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
08	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					120
09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					120
10	4805 X	4625	-0-	-180	-0-	4625	2			N	-0-					120
11	4650 X	4596	-0-	-54	-0-	4596	2			N	-0-					120
12	4805 X	4785	-0-	-20	-0-	4785	2			N	-0-					120
01	4805 X	4182	-0-	-623	-0-	4182	2			N	-0-					120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					58
09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					58
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					58
11	2640 N	2628	-0-	-12	-0-	2628	2			N	-0-					58
12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					58
01	2790 N	2686	-0-	-104	-0-	2686	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

08	3193 X	2181	-0-	-1012	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2128	-0-	-962	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	1897	-0-	-1296	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	2100 X	1861	-0-	-239	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
12	2201 X	2112	-0-	-89	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	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

08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	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

08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
11	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
12	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
*01	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					13
09	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					13
10	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					13
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					13
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					13
*01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					13

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

08	5611 X	5463	-0-	-148	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	5210	-0-	-100	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
10	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	5269	-0-	-11	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
12	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
01	5580 X	5383	-0-	-197	-0-	5383	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

08	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					5
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					5
10	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					5
11	4290 X	3700	-0-	-590	-0-	3700	2			N	-0-					5
12	4433 X	3825	-0-	-608	-0-	3825	2			N	-0-					5
01	4433 X	3764	-0-	-669	-0-	3764	2			N	-0-					5

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 #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
*01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

08	9455	X	8262	-0-	-1193	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7663	-0-	-1487	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7668	-0-	-1787	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7169	-0-	-1351	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7274	-0-	-1034	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	5964	-0-	-2313	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

08	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					82
09	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1621	2	17	9	N	15					97
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1544	2	17	9	N	15					112
11	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2			N	-0-					112
12	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	1397	2			N	-0-					112
01	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1159	2			N	-0-					112

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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

08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2151	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

08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5596	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5464	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5672	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5980	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5609	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
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
08	3999 X	148	-0-	-3851	-0-	148	2			N	-0-					17
09	3810 X	84	-0-	-3726	-0-	84	2			N	-0-					17
10	3906 X	48	-0-	-3858	-0-	48	2			N	-0-					17
11	3720 X	247	-0-	-3473	-0-	247	2			N	-0-					17
12	3224 X	696	-0-	-2528	-0-	696	2			N	-0-					17
*01	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1670	2	11	9	N	10					27

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	620 N	338	-0-	-282	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

08	6231 X	4585	-0-	-1646	-0-	4585	2			N	-0-					60
09	5940 X	4715	-0-	-1225	-0-	4704	2	11	9	N	10					70
10	5828 X	5596	-0-	-232	-0-	5596	2			N	-0-					70
11	5640 X	5616	-0-	-24	-0-	5616	2			N	-0-					70
12	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6222	2	6	9	N	5					75
*01	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					75

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

08	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
*01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

08	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

08	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*01	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

08	5394 X	3371	-0-	-2023	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	5047	-0-	-53	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	4940	-0-	-82	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4617	-0-	-153	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	4697	-0-	-511	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	4398	-0-	-810	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

08	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	4790	2			N	-0-					150
09	4740	X	4623	-0-	-117	-0-	4623	2			N	-0-					150
10	4929	X	4644	-0-	-285	-0-	4644	2			N	-0-					150
11	4770	X	4075	-0-	-695	-0-	4075	2			N	-0-					150
12	4929	X	4916	-0-	-13	-0-	4916	2			N	-0-					150
01	4805	X	4052	-0-	-753	-0-	4052	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					170
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4215	2	1	9	N	1					171
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					171
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					171
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					171
*01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					171

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
*01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

08	3844	X	3026	-0-	-818	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2626	-0-	-374	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2740	-0-	-1321	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2772	-0-	-1158	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3027	-0-	-1034	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					122
09	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	3407	2			N	-0-					122
10	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	3414	2	2	9	N	2					124
11	3570	X	3298	-0-	-272	-0-	3298	2			N	-0-					124
12	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	3579	2			N	-0-					124
01	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	3576	2			N	-0-					124

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

08	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	3618	2			N	-0-					69
09	3810	X	3258	-0-	-552	-0-	3258	2			N	-0-					69
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4149	2	140	9	N	127					196
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3842	2	9	9	N	8	187	1			17
12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					17
*01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*01	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	992 N	783	-0-	-209	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4320	-0-	1320	1320	4320	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4400	-0-	1300	2620	4400	2			N	-0-					-0-
*01	3100 N	4607	-0-	1507	4127	4607	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

08	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	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

08	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
10	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
*01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					173
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					173
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					173
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					173
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					173
*01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					173

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					35
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					35
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					35
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					35
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					35
*01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5576	-0-	2476	2506	5576	2			N	-0-					60
09	3000	N	4549	-0-	1549	4055	4549	2			N	-0-					60
10	7895	X	3840	-0-	-4055	-0-	3840	2			N	-0-					60
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					60
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					60
*01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	3298	-0-	-3212	-0-	3298	2			N	-0-					47
09	7710	X	6967	-0-	-743	-0-	6967	2			N	-0-					47
10	7967	X	2364	-0-	-5603	-0-	2364	2			N	-0-					47
11	7710	X	6191	-0-	-1519	-0-	6191	2			N	-0-					47
12	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					47
01	7192	X	2204	-0-	-4988	-0-	2204	2			N	-0-					47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11889	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12223	2	43	9	N	39	39	8			-0-
10	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11069	2	63	9	N	57	57	8			-0-
11	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9802	2	28	9	N	25	25	8			-0-
12	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9237	2	55	9	N	50	50	8			-0-
*01	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8670	2	21	9	N	19	19	8			-0-

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
08	5580	X	4705	-0-	-875	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5126	-0-	-274	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5210	-0-	-370	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4662	-0-	-438	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5019	-0-	-282	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1596	-0-	-791	-0-	1596	2			N	-0-					129
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					129
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					129
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					129
12	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	2246	2			N	-0-					129
*01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3482	-0-	482	667	3482	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3201	-0-	101	768	3201	2			N	-0-					-0-
*01	3049 X	2281	-0-	-768	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

08	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
09	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
12	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	2711	-0-	-1567	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4405	-0-	-121	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
12	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	1887	-0-	-2639	-0-	1887	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

08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1336	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3	3	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

08	2978 N	2823	-0-	-155	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	1854	-0-	-471	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	2250 X	1930	-0-	-320	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	2325 X	1900	-0-	-425	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	1943	-0-	-382	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

08	5208 X	3937	-0-	-1271	-0-	3931	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4830 X	4591	-0-	-239	-0-	4588	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4991 X	4887	-0-	-104	-0-	4880	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4856	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4867 X	4708	-0-	-159	-0-	4700	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4898 X	4864	-0-	-34	-0-	4860	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

08	2418 N	1916	-0-	-502	-0-	1916	2			N	-0-					52
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					52
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					52
11	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					52
12	2387 N	1966	-0-	-421	-0-	1966	2			N	-0-					52
01	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2			N	-0-					52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					20
09	1950	X	1195	-0-	-755	-0-	1195	2			N	-0-					20
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					20
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					20
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					20
01	2015	X	1341	-0-	-674	-0-	1341	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

08	6014	X	5249	-0-	-765	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4495	-0-	-1325	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4019	-0-	-1995	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3695	-0-	-1675	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3548	-0-	-1691	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3247	-0-	-1992	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					49
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					49
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					49
11	4320	X	4270	-0-	-50	-0-	4270	2			N	-0-					49
12	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	4250	2			N	-0-					49
01	4464	X	4258	-0-	-206	-0-	4258	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2710	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2187	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2549	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2737	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2643	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2494	2	6	9	N	5	5	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

08	7533	X	6920	-0-	-613	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6032	-0-	-1138	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5558	-0-	-1634	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5367	-0-	-1593	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6447	-0-	-745	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6162	-0-	-751	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

08	7998	X	7850	-0-	-148	-0-	7850	2			N	-0-					90
09	7620	X	7378	-0-	-242	-0-	7378	2			N	-0-					90
10	7781	X	7682	-0-	-99	-0-	7676	2	6	9	N	5					95
11	7590	X	7348	-0-	-242	-0-	7348	2			N	-0-					95
12	7843	X	7493	-0-	-350	-0-	7493	2			N	-0-					95
01	7843	X	7441	-0-	-402	-0-	7441	2			N	-0-					95

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					13
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					13
10	4991	X	4394	-0-	-597	-0-	4394	2			N	-0-					13
11	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					13
12	4991	X	4797	-0-	-194	-0-	4797	2			N	-0-					13
*01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6541 X	5770	-0-	-771	-0-	5770 2		N	-0-			140
09	6330 X	5899	-0-	-431	-0-	5899 2		N	-0-			140
10	6541 X	5785	-0-	-756	-0-	5785 2		N	-0-			140
11	5910 X	5533	-0-	-377	-0-	5533 2		N	-0-			140
12	6107 X	5689	-0-	-418	-0-	5689 2		N	-0-			140
01	6107 X	5687	-0-	-420	-0-	5687 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

08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 2		N	-0-			-0-
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930 2		N	-0-			-0-
10	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040 2		N	-0-			-0-
11	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 2		N	-0-			-0-
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
*01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

08	4123 X	4117	-0-	-6	-0-	4117 2		N	-0-			17
09	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996 2		N	-0-			17
10	4402 X	4172	-0-	-230	-0-	4172 2		N	-0-			17
11	4260 X	3785	-0-	-475	-0-	3785 2		N	-0-			17
12	4309 X	3799	-0-	-510	-0-	3799 2		N	-0-			17
01	4185 X	3909	-0-	-276	-0-	3909 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

08	2387 X	2064	-0-	-323	-0-	2051 2	13 9	N	12	12 8		-0-
09	2880 X	1727	-0-	-1153	-0-	1716 2	11 9	N	10	10 8		-0-
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3107 2	32 9	N	29	29 8		-0-
11	2880 X	1497	-0-	-1383	-0-	1489 2	8 9	N	7	7 8		-0-
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2717 2	30 9	N	27	27 8		-0-
01	3131 X	1501	-0-	-1630	-0-	1494 2	7 9	N	6	6 8		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

08	3255 X	2834	-0-	-421	-0-	2834 2		N	-0-			118
09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		N	-0-			118
10	3255 X	2505	-0-	-750	-0-	2505 2		N	-0-			118
11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		N	-0-			118
12	4185 X	3561	-0-	-624	-0-	3561 2		N	-0-			118
01	4185 X	3759	-0-	-426	-0-	3759 2		N	-0-			118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

08	5270 X	4610	-0-	-660	-0-	4610 2		N	-0-			-0-
09	4920 X	4272	-0-	-648	-0-	4272 2		N	-0-			-0-
10	5022 X	4400	-0-	-622	-0-	4400 2		N	-0-			-0-
11	4470 X	4033	-0-	-437	-0-	4033 2		N	-0-			-0-
12	4619 X	3852	-0-	-767	-0-	3852 2		N	-0-			-0-
01	4619 X	4041	-0-	-578	-0-	4041 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

08	11749 X	9441	-0-	-2308	-0-	9441 2		N	-0-			95
09	10950 X	8755	-0-	-2195	-0-	8755 2		N	-0-			95
10	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	9834 2		N	-0-			95
11	9360 X	7667	-0-	-1693	-0-	7667 2		N	-0-			95
12	9455 X	7145	-0-	-2310	-0-	7145 2		N	-0-			95
01	9827 X	9587	-0-	-240	-0-	9587 2		N	-0-			95

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	826	-0-	-724	-0-	826	2			N	-0-					10
09	1320 N	993	-0-	-327	-0-	993	2			N	-0-					10
10	1271 N	1041	-0-	-230	-0-	1041	2			N	-0-					10
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					10
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					10
*01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

08	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					43
09	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					43
10	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					43
11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					43
12	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					43
*01	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	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

08	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					83
09	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					83
10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					83
11	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					83
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					83
*01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	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

08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					32
09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					32
10	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					32
11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					32
12	2263 X	1408	-0-	-855	-0-	1408	2			N	-0-					32
01	2263 X	2183	-0-	-80	-0-	2183	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					48
09	1110 N	723	-0-	-387	-0-	723	2			N	-0-					48
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					48
11	1110 N	954	-0-	-156	-0-	954	2			N	-0-					48
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					48
01	1147 N	675	-0-	-472	-0-	675	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

08	10168 X	8613	-0-	-1555	-0-	8613	2			N	-0-					187
09	9840 X	4389	-0-	-5451	-0-	4389	2			N	-0-					187
10	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					187
11	9570 X	7259	-0-	-2311	-0-	7259	2			N	-0-					187
12	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					187
01	10168 X	6112	-0-	-4056	-0-	6112	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

08	3100 N	2276	-0-	-824	721	2276	2			N	-0-					60
09	2977 X	2256	-0-	-721	-0-	2256	2			N	-0-					60
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					60
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					60
12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					60
*01	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2286	-0-	-1434	-0-	2286	2			N	-0-					162
09	3930	X	2845	-0-	-1085	-0-	2845	2			N	-0-					162
10	4061	X	2778	-0-	-1283	-0-	2778	2			N	-0-					162
11	3930	X	2605	-0-	-1325	-0-	2605	2			N	-0-					162
12	2945	X	2514	-0-	-431	-0-	2514	2			N	-0-					162
01	2945	X	2481	-0-	-464	-0-	2481	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					15
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					15
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					15
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					15
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					15
*01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5747	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4082	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5776	2	40	9	N	36	36	8			-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5419	2	19	9	N	17	17	8			-0-
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5483	2	40	9	N	36	36	8			-0-
*01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4979	2	14	9	N	13	13	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

08	6944	X	4975	-0-	-1969	-0-	4975	2			N	-0-					80
09	6720	X	4294	-0-	-2426	-0-	4294	2			N	-0-					80
10	3968	X	2711	-0-	-1257	-0-	2711	2			N	-0-					80
11	4800	X	3900	-0-	-900	-0-	3900	2			N	-0-					80
12	4960	X	1643	-0-	-3317	-0-	1643	2			N	-0-					80
*01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
*01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

08	5983	X	4601	-0-	-1382	-0-	4601	2			N	-0-					92
09	5430	X	2725	-0-	-2705	-0-	2725	2			N	-0-					92
10	5270	X	3364	-0-	-1906	-0-	3364	2			N	-0-					92
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					92
12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					92
*01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

08	3100	N	5125	-0-	2025	4751	5103	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	3000	N	4886	-0-	1886	6637	4867	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	11448	X	4811	-0-	-6637	-0-	4782	2	29	9	N	26	26	8			-0-
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4787	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3052	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	2728	X	1502	-0-	-1226	-0-	1498	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
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
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					40
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					40
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					40
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2533	2	6	9	N	5					45
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2382	2	28	9	N	25					70
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					70

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

08	6975	X	5635	-0-	-1340	-0-	5635	2			N	-0-					44
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					44
10	6975	X	4791	-0-	-2184	-0-	4791	2			N	-0-					44
11	6750	X	6296	-0-	-454	-0-	6296	2			N	-0-					44
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					44
01	5642	X	5087	-0-	-555	-0-	5087	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					19
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4261	2	43	9	N	39					58
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					58
11	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	3845	2	18	9	N	16					74
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					74
01	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3827	2	50	9	N	45					119

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

08	4898	X	4072	-0-	-826	-0-	4072	2			N	-0-					130
09	4740	X	3258	-0-	-1482	-0-	3258	2			N	-0-					130
10	4898	X	3959	-0-	-939	-0-	3959	2			N	-0-					130
11	4740	X	3679	-0-	-1061	-0-	3679	2			N	-0-					130
12	4061	X	2956	-0-	-1105	-0-	2956	2			N	-0-					130
*01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					130

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					19
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					19
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					19
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					19
12	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					19
*01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					44
09	4230	X	3574	-0-	-656	-0-	3574	2			N	-0-					44
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					44
11	4230	X	1617	-0-	-2613	-0-	1617	2			N	-0-					44
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					44
01	4371	X	2052	-0-	-2319	-0-	2052	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

08	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					169
09	3330	X	2736	-0-	-594	-0-	2736	2			N	-0-					169
10	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	3110	2			N	-0-					169
11	3330	X	2901	-0-	-429	-0-	2901	2			N	-0-					169
12	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	2943	2			N	-0-					169
01	3224	X	1944	-0-	-1280	-0-	1944	2			N	-0-					169

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					164
09	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					164
10	6076 X	5756	-0-	-320	-0-	5756	2			N	-0-					164
11	6930 X	6645	-0-	-285	-0-	6645	2			N	-0-					164
12	7161 X	3074	-0-	-4087	-0-	3074	2			N	-0-					164
01	7161 X	5113	-0-	-2048	-0-	5113	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

08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					20
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					20
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					20
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					20
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					20
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

08	3689 X	3579	-0-	-110	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3373	-0-	-167	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	3377	-0-	-103	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3429	-0-	-167	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3114	-0-	-451	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

08	12528 X	5273	-0-	-7255	-0-	5273	2			N	-0-					172
09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					172
10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					172
11	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					172
12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					172
*01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

08	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					142
09	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					142
10	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					142
11	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					142
12	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					142
*01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	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

08	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6551	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5298	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4319	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3552	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					18
09	1290 N	734	-0-	-556	-0-	734	2			N	-0-					18
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					18
11	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			N	-0-					18
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					18
*01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704 X	4888	-0-	-816	-0-	4888	2			N	-0-					104
09	5850 X	5473	-0-	-377	-0-	5473	2			N	-0-					104
10	6045 X	5446	-0-	-599	-0-	5446	2			N	-0-					104
11	5850 X	3996	-0-	-1854	-0-	3996	2			N	-0-					104
12	5642 X	4095	-0-	-1547	-0-	4095	2			N	-0-					104
01	5642 X	5201	-0-	-441	-0-	5201	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

08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4299	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4387	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4623	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

08	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
09	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
*01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

08	7471 X	5716	-0-	-1755	-0-	5716	2			N	-0-					12
09	6540 X	5313	-0-	-1227	-0-	5313	2			N	-0-					12
10	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					12
11	6450 X	5663	-0-	-787	-0-	5663	2			N	-0-					12
12	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					12
01	7161 X	5348	-0-	-1813	-0-	5348	2			N	-0-					12

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					119
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					119
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					119
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					119
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					119
*01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	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

08	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3514	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3113	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

08	6262 X	6051	-0-	-211	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	6060 X	5488	-0-	-572	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
10	5983 X	4969	-0-	-1014	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	5737	-0-	-113	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	6045 X	5235	-0-	-810	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5679	-0-	-366	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2		N	-0-			-0-
09	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2		N	-0-			-0-
10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2		N	-0-			-0-
11	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		N	-0-			-0-
12	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2		N	-0-			-0-
*01	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2		N	-0-			-0-
09	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	3815	-0-	-715	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
12	4681 X	3832	-0-	-849	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
01	4681 X	2810	-0-	-1871	-0-	2810	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

08	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		N	-0-			37
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			37
10	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			37
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-			37
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-			37
*01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	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

08	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
*01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
09	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
10	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
11	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
*01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	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

08	3224 X	2628	-0-	-596	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
09	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2		N	-0-			-0-
10	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2		N	-0-			-0-
11	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2		N	-0-			-0-
12	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2		N	-0-			-0-
*01	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			118
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			118
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			118
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3192	2	2 9	N	2			120
12	3534 X	2183	-0-	-1351	-0-	2183	2		N	-0-			120
01	3534 X	2009	-0-	-1525	-0-	2009	2		N	-0-			120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					80
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					80
10	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			N	-0-					80
11	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2			N	-0-					80
12	1209	N	960	-0-	-249	-0-	960	2			N	-0-					80
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	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

08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					40
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					40
10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					40
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					40
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					40
*01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

08	3410	X	2055	-0-	-1355	-0-	2055	2			N	-0-					53
09	3300	X	1904	-0-	-1396	-0-	1904	2			N	-0-					53
10	3348	X	1814	-0-	-1534	-0-	1814	2			N	-0-					53
11	2760	X	1810	-0-	-950	-0-	1810	2			N	-0-					53
12	2170	X	1654	-0-	-516	-0-	1654	2			N	-0-					53
01	2046	X	1855	-0-	-191	-0-	1855	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

08	5983	X	4860	-0-	-1123	-0-	4860	2			N	-0-					62
09	5790	X	5082	-0-	-708	-0-	5082	2			N	-0-					62
10	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	5957	2			N	-0-					62
11	5790	X	4970	-0-	-820	-0-	4970	2			N	-0-					62
12	5487	X	4482	-0-	-1005	-0-	4482	2			N	-0-					62
01	5952	X	4955	-0-	-997	-0-	4955	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3886	-0-	-404	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4171	-0-	-262	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4102	-0-	-188	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3914	-0-	-519	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					54
09	960	N	218	-0-	-742	-0-	218	2			N	-0-					54
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					54
11	900	N	461	-0-	-439	-0-	461	2			N	-0-					54
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					54
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

08	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2561	-0-	-469	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1845	-0-	-1185	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	2940	-0-	-1431	-0-	2940	2			N	-0-					37
09	4230	X	2814	-0-	-1416	-0-	2814	2			N	-0-					37
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					37
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					37
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					37
01	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	2790	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					18
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					18
10	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-					18
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					18
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					18
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

08	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					50
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					50
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					50
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					50
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					50
01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			N	-0-					50

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2669	-0-	-989	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					146
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					146
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-	146	1			-0-
11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
*01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	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

08	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	2596	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2469	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2567	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2529	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

08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					93
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3322	2	37	9	N	34					127
10	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3405	2	25	9	N	23					150
11	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	3262	2	3	9	N	3					153
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3434	2	37	9	N	34					187
01	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	3291	2			N	-0-					187

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
*01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

08	3813 X	2547	-0-	-1266	-0-	2547	2			N	-0-					57
09	3600 X	741	-0-	-2859	-0-	741	2			N	-0-					57
10	3689 X	960	-0-	-2729	-0-	960	2			N	-0-					57
11	3570 X	1019	-0-	-2551	-0-	1019	2			N	-0-					57
12	3472 X	890	-0-	-2582	-0-	890	2			N	-0-					57
01	2542 X	1376	-0-	-1166	-0-	1376	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					105
09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					105
10	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					105
11	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					105
12	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					105
*01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	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

08	4216 X	2391	-0-	-1825	-0-	2389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5730 X	3685	-0-	-2045	-0-	3682	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5921 X	5195	-0-	-726	-0-	5188	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5730 X	5045	-0-	-685	-0-	5042	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5239 X	2965	-0-	-2274	-0-	2962	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5208 X	1858	-0-	-3350	-0-	1857	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					20
09	3870 X	2254	-0-	-1616	-0-	2254	2			N	-0-					20
10	3999 X	3506	-0-	-493	-0-	3506	2			N	-0-					20
11	3870 X	2440	-0-	-1430	-0-	2440	2			N	-0-					20
12	3999 X	3731	-0-	-268	-0-	3731	2			N	-0-					20
01	3999 X	2728	-0-	-1271	-0-	2728	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

08	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
*01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

08	1798 X	1363	-0-	-435	-0-	1363	2			N	-0-					147
09	1740 X	1273	-0-	-467	-0-	1273	2			N	-0-					147
10	1581 X	1209	-0-	-372	-0-	1209	2			N	-0-					147
11	1500 X	939	-0-	-561	-0-	939	2			N	-0-					147
12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					147
*01	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					147

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
*01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

08	2273 N	2037	-0-	-236	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	990 X	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	1023 X	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

08	3410 X	3324	-0-	-86	-0-	3324	2			N	-0-					33
09	3420 X	2895	-0-	-525	-0-	2895	2			N	-0-					33
10	3534 X	3000	-0-	-534	-0-	3000	2			N	-0-					33
11	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	2955	2			N	-0-					33
12	3317 X	2674	-0-	-643	-0-	2674	2			N	-0-					33
01	3317 X	2815	-0-	-502	-0-	2815	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

08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					22
09	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					22
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					22
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					22
12	992 N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-					22
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

08	4619 X	3816	-0-	-803	-0-	3816	2			N	-0-					75
09	4380 X	3732	-0-	-648	-0-	3732	2			N	-0-					75
10	4433 X	4068	-0-	-365	-0-	4068	2			N	-0-					75
11	4260 X	3970	-0-	-290	-0-	3970	2			N	-0-					75
12	4309 X	4067	-0-	-242	-0-	4067	2			N	-0-					75
01	4061 X	3394	-0-	-667	-0-	3394	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

08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	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

08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					27
09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					27
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					27
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					27
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					27
*01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309 X	4243	-0-	-66	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	4029	-0-	-141	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	3534	-0-	-775	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	3599	-0-	-710	-0-	3599	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

08	2821 X	2537	-0-	-284	-0-	2530	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2730 X	2511	-0-	-219	-0-	2502	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2821 X	2527	-0-	-294	-0-	2514	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	2730 X	2463	-0-	-267	-0-	2457	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3193	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2768	2	8	9	N	7	7	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5247	2	10	9	N	9					127
09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					127
10	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					127
11	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					127
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					127
*01	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

08	3100 N	2351	-0-	-749	1709	2351	2			N	-0-					86
09	3774 X	2065	-0-	-1709	-0-	2065	2			N	-0-					86
10	2821 X	2184	-0-	-637	-0-	2184	2			N	-0-					86
11	2730 X	2031	-0-	-699	-0-	2031	2			N	-0-					86
12	2821 X	1701	-0-	-1120	-0-	1701	2			N	-0-					86
01	2356 X	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			N	-0-					86

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					65
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					65
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					65
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					65
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					65
*01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
*01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					145
09	3840 X	2948	-0-	-892	-0-	2948	2			N	-0-					145
10	3968 X	2479	-0-	-1489	-0-	2479	2			N	-0-					145
11	3840 X	2461	-0-	-1379	-0-	2461	2			N	-0-					145
12	3968 X	2041	-0-	-1927	-0-	2041	2			N	-0-					145
01	3968 X	2388	-0-	-1580	-0-	2388	2			N	-0-					145

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
*01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

08	2666 X	1381	-0-	-1285	-0-	1381	2			N	-0-					175
09	2580 N	1788	-0-	-792	-0-	1771	2	17	9	N	15					190
10	2666 N	1716	-0-	-950	-0-	1716	2			N	-0-					190
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					190
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					190
*01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					190

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

08	7037 X	2698	-0-	-4339	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	6810 X	5064	-0-	-1746	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
10	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
11	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
12	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
*01	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

08	3100 N	3308	-0-	208	689	3308	2			N	-0-					117
09	2442 X	1753	-0-	-689	-0-	1753	2			N	-0-					117
10	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					117
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					117
12	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					117
*01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
*01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

08	2573 N	1978	-0-	-595	-0-	1978	2			N	-0-					33
09	2250 N	1985	-0-	-265	-0-	1985	2			N	-0-					33
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					33
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					33
12	2046 N	1678	-0-	-368	-0-	1678	2			N	-0-					33
01	2015 N	1737	-0-	-278	-0-	1737	2			N	-0-					33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185 X	4142	-0-	-43	-0-	4142	2			N	-0-					90
09	4050 X	3915	-0-	-135	-0-	3915	2			N	-0-					90
10	4185 X	4063	-0-	-122	-0-	4063	2			N	-0-					90
11	4050 X	3755	-0-	-295	-0-	3755	2			N	-0-					90
12	4154 X	3867	-0-	-287	-0-	3867	2			N	-0-					90
01	4154 X	3706	-0-	-448	-0-	3706	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*01	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

08	8432 X	8094	-0-	-338	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
09	8070 X	7898	-0-	-172	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
10	8277 X	8213	-0-	-64	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
11	8010 X	7700	-0-	-310	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
12	8153 X	7806	-0-	-347	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
01	8215 X	5806	-0-	-2409	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

08	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					100
09	3060 X	2564	-0-	-496	-0-	2564	2			N	-0-					100
10	3162 X	1912	-0-	-1250	-0-	1912	2			N	-0-					100
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					100
12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					100
01	3162 X	1762	-0-	-1400	-0-	1762	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4030	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	3840 X	3790	-0-	-50	-0-	3758	2	32	9	N	29	29	8			-0-
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4095	2	54	9	N	49	49	8			-0-
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4160	2	23	9	N	21	21	8			-0-
12	3968 X	3507	-0-	-461	-0-	3461	2	46	9	N	42	42	8			-0-
01	3968 X	2870	-0-	-1098	-0-	2852	2	18	9	N	16	16	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					27
09	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					27
10	2325 X	1889	-0-	-436	-0-	1889	2			N	-0-					27
11	2250 X	1956	-0-	-294	-0-	1956	2			N	-0-					27
12	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					27
*01	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	992	N	655	-0-	-337	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3827	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3880	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	725	-0-	-1135	-0-	725	2			N	-0-					18
09	1740	N	909	-0-	-831	-0-	909	2			N	-0-					18
10	1364	N	905	-0-	-459	-0-	905	2			N	-0-					18
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					18
12	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					18
01	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					45
09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					45
10	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2167	2			N	-0-					45
11	2370	X	2072	-0-	-298	-0-	2072	2			N	-0-					45
12	2449	X	1986	-0-	-463	-0-	1986	2			N	-0-					45
01	2356	X	1686	-0-	-670	-0-	1686	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
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
*01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	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
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					83
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					83
10	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3516	2			N	-0-					83
11	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	3249	2			N	-0-					83
12	3627	X	3018	-0-	-609	-0-	3018	2			N	-0-					83
01	3627	X	3223	-0-	-404	-0-	3223	2			N	-0-					83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1970	-0-	-417	-0-	1970	2			N	-0-					55
09	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	1703	2			N	-0-					55
10	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1656	2	35	9	N	32					87
11	2490	X	1704	-0-	-786	-0-	1704	2			N	-0-					87
12	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	1705	2			N	-0-					87
01	1984	X	1726	-0-	-258	-0-	1726	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					79
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					79
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					79
11	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	3277	2			N	-0-					79
12	3844	X	3327	-0-	-517	-0-	3327	2			N	-0-					79
01	3844	X	3226	-0-	-618	-0-	3226	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

08	3038	N	1512	-0-	-1526	-0-	1512	2			N	-0-					87
09	2400	N	927	-0-	-1473	-0-	927	2			N	-0-					87
10	2325	N	782	-0-	-1543	-0-	782	2			N	-0-					87
11	1470	N	747	-0-	-723	-0-	747	2			N	-0-					87
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					87
*01	3100	N	3469	-0-	369	369	3469	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

08	2232	X	1720	-0-	-512	-0-	1710	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2960	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2510	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2571	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	2650	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	3069	X	700	-0-	-2369	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

08	3100	N	792	-0-	-2308	2561	792	2			N	-0-					77
09	3000	N	677	-0-	-2323	238	677	2			N	-0-					77
10	1302	X	697	-0-	-605	-0-	697	2			N	-0-					77
11	1260	X	674	-0-	-586	-0-	674	2			N	-0-					77
12	1302	X	756	-0-	-546	-0-	756	2			N	-0-					77
01	806	X	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

08	5301	X	5129	-0-	-172	-0-	5129	2			N	-0-					52
09	5040	X	4844	-0-	-196	-0-	4844	2			N	-0-					52
10	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	5121	2			N	-0-					52
11	5040	X	4719	-0-	-321	-0-	4719	2			N	-0-					52
12	5115	X	4674	-0-	-441	-0-	4674	2			N	-0-					52
01	5115	X	4304	-0-	-811	-0-	4304	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4278 X	2998	-0-	-1280	-0-	2998 2		N	-0-			28
09	4140 X	2928	-0-	-1212	-0-	2928 2		N	-0-			28
10	4278 X	3044	-0-	-1234	-0-	3044 2		N	-0-			28
11	4140 X	3025	-0-	-1115	-0-	3025 2		N	-0-			28
12	4030 X	1941	-0-	-2089	-0-	1941 2		N	-0-			28
01	3038 X	2848	-0-	-190	-0-	2848 2		N	-0-			28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		N	-0-			50
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-			50
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-			50
11	2640 N	2270	-0-	-370	-0-	2270 2		N	-0-			50
12	2604 N	2531	-0-	-73	-0-	2531 2		N	-0-			50
01	2542 N	1593	-0-	-949	-0-	1593 2		N	-0-			50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		N	-0-			-0-
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2		N	-0-			-0-
10	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	3828 2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3534	-0-	-336	-0-	3534 2		N	-0-			-0-
12	3999 X	3509	-0-	-490	-0-	3509 2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3657	-0-	-342	-0-	3657 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

08	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 2		N	-0-			21
09	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812 2		N	-0-			21
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791 2		N	-0-			21
11	4590 X	4341	-0-	-249	-0-	4341 2		N	-0-			21
12	4743 X	4631	-0-	-112	-0-	4631 2		N	-0-			21
*01	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031 2		N	-0-			21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-			17
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			17
10	2325 N	933	-0-	-1392	-0-	933 2		N	-0-			17
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-			17
12	2015 N	1541	-0-	-474	-0-	1541 2		N	-0-			17
*01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-			17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2		N	-0-			133
09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2		N	-0-			133
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-			133
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		N	-0-			133
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2		N	-0-			133
*01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2		N	-0-			133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-			119
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2		N	-0-			119
10	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-	119	1	-0-
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-			-0-
*01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 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 #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	5799	-0-	-1579	-0-	5773	2	26	9	N	24	24	8			-0-
09	7050	X	5428	-0-	-1622	-0-	5409	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	7285	X	5852	-0-	-1433	-0-	5824	2	28	9	N	25	25	8			-0-
11	7050	X	6049	-0-	-1001	-0-	6036	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	6603	X	5984	-0-	-619	-0-	5956	2	28	9	N	25	25	8			-0-
*01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5910	2	18	9	N	16	16	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

08	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	3538	2			N	-0-					86
09	4170	X	3830	-0-	-340	-0-	3830	2			N	-0-					86
10	4309	X	3445	-0-	-864	-0-	3445	2			N	-0-	86	1			-0-
11	4170	X	3775	-0-	-395	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2214	-0-	-1754	-0-	2214	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

08	2852	X	2314	-0-	-538	-0-	2313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2760	X	2002	-0-	-758	-0-	2001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2760	X	1763	-0-	-997	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2138	-0-	-249	-0-	2137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2325	X	2002	-0-	-323	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

08	4929	X	4661	-0-	-268	-0-	4661	2			N	-0-					160
09	4770	X	4018	-0-	-752	-0-	4018	2			N	-0-					160
10	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	4708	2			N	-0-					160
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					160
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					160
01	4712	X	4459	-0-	-253	-0-	4459	2			N	-0-					160

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

08	2945	X	2371	-0-	-574	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1739	-0-	-1111	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1813	-0-	-698	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1468	-0-	-962	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1771	-0-	-740	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1278	-0-	-1078	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

08	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1788	-0-	-258	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					50
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					50
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					50
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					50
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					50
*01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	2917	-0-	-524	-0-	2917 2		N	-0-			-0-
09	3330 X	2266	-0-	-1064	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
10	3286 X	2059	-0-	-1227	-0-	2059 2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2739	-0-	-111	-0-	2739 2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2765	-0-	-149	-0-	2765 2		N	-0-			-0-
*01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
01	775 N	676	-0-	-99	-0-	676 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

08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
11	1590 N	769	-0-	-821	-0-	769 2		N	-0-			-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1192	-0-	-389	-0-	1192 2		N	-0-			-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

08	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1650	-0-	-303	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1599 2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-			-0-
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-			-0-
10	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177 2		N	-0-			-0-
11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-			-0-
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-			-0-
*01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-			-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-			-0-
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-			-0-
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-			-0-
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2		N	-0-			-0-
*01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

08	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		N	-0-			20
09	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			20
10	1798 X	1565	-0-	-233	-0-	1565 2		N	-0-			20
11	2490 X	336	-0-	-2154	-0-	336 2		N	-0-			20
12	2573 X	1418	-0-	-1155	-0-	1418 2		N	-0-			20
01	2573 X	1178	-0-	-1395	-0-	1178 2		N	-0-			20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6849	-0-	-870	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6265	-0-	-679	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5873	-0-	-847	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6688	-0-	-1558	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	4918	-0-	-3328	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					181
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					181
10	7068	X	5573	-0-	-1495	-0-	5573	2			N	-0-					181
11	6840	X	3725	-0-	-3115	-0-	3725	2			N	-0-					181
12	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					181
01	7068	X	6932	-0-	-136	-0-	6932	2			N	-0-					181

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2483	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2268	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2177	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	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

08	4464	X	3902	-0-	-562	-0-	3902	2			N	-0-					16
09	4080	X	3765	-0-	-315	-0-	3765	2			N	-0-					16
10	4278	X	3662	-0-	-616	-0-	3662	2			N	-0-					16
11	4140	X	3782	-0-	-358	-0-	3782	2			N	-0-					16
12	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	3986	2			N	-0-					16
01	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3767	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					18
09	4650	X	3970	-0-	-680	-0-	3970	2			N	-0-					18
10	4805	X	3866	-0-	-939	-0-	3866	2			N	-0-					18
11	4650	X	3882	-0-	-768	-0-	3882	2			N	-0-					18
12	4619	X	4083	-0-	-536	-0-	4083	2			N	-0-					18
01	4619	X	3693	-0-	-926	-0-	3693	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

08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					23
09	1830	X	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			N	-0-					23
10	3100	N	3520	-0-	420	420	3520	2			N	-0-					23
11	1925	N	1505	-0-	-420	-0-	1505	2			N	-0-					23
12	3100	N	3254	-0-	154	154	3254	2			N	-0-					23
*01	2828	X	2674	-0-	-154	-0-	2674	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					140
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					140
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					140
11	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	1151	2			N	-0-					140
12	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	2			N	-0-					140
01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	2			N	-0-					140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					28
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					28
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					28
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					28
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					28
*01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					28

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

08	930 N	572	-0-	-358	-0-	572	2			N	-0-					73
09	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					73
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					73
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					73
12	930 N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					73
*01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	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

08	3069 X	2859	-0-	-210	-0-	2842	2	17	9	N	15					50
09	2550 X	1755	-0-	-795	-0-	1755	2			N	-0-					50
10	2852 X	1808	-0-	-1044	-0-	1808	2			N	-0-					50
11	2760 X	1998	-0-	-762	-0-	1998	2			N	-0-					50
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					50
*01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					50

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

08	4309 X	4251	-0-	-58	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	4031	-0-	-139	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	3445	-0-	-665	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	4210	-0-	-37	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*01	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

08	3937 X	3193	-0-	-744	-0-	3192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3810 X	2653	-0-	-1157	-0-	2652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3937 X	2515	-0-	-1422	-0-	2513	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3810 X	2657	-0-	-1153	-0-	2656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3813 X	2195	-0-	-1618	-0-	2194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3193 X	2090	-0-	-1103	-0-	2089	2	1	9	N	1	1	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

08	3007 X	1893	-0-	-1114	-0-	1893	2			N	-0-					92
09	2730 X	2147	-0-	-583	-0-	2147	2			N	-0-					92
10	2728 X	2207	-0-	-521	-0-	2207	2			N	-0-					92
11	2610 X	2090	-0-	-520	-0-	2090	2			N	-0-					92
12	2232 X	1783	-0-	-449	-0-	1783	2			N	-0-					92
01	2232 X	1871	-0-	-361	-0-	1871	2			N	-0-					92

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					2
09	2520 N	2487	-0-	-33	-0-	2487	2			N	-0-					2
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2636	2	12	9	N	11					13
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					13
12	2573 N	1947	-0-	-626	-0-	1947	2			N	-0-					13
01	2635 N	2267	-0-	-368	-0-	2267	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1855	2	17	9	N	15					40
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					40
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					40
11	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-					40
12	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-					40
01	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	1185	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

08	6572	X	5145	-0-	-1427	-0-	5097	2	48	9	N	44					44
09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					44
10	6572	X	6097	-0-	-475	-0-	6097	2			N	-0-					44
11	6360	X	6085	-0-	-275	-0-	6085	2			N	-0-					44
12	6572	X	6447	-0-	-125	-0-	6447	2			N	-0-					44
01	6572	X	5378	-0-	-1194	-0-	5378	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5630	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6417	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6213	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5200	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5004	2	4	9	N	4	4	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

08	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	4415	2			N	-0-					7
09	4830	X	3730	-0-	-1100	-0-	3730	2			N	-0-					7
10	4991	X	4438	-0-	-553	-0-	4438	2			N	-0-					7
11	4800	X	4155	-0-	-645	-0-	4155	2			N	-0-					7
12	4712	X	4291	-0-	-421	-0-	4291	2			N	-0-					7
01	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	3661	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

08	8556	X	7294	-0-	-1262	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8157	-0-	-363	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8024	-0-	-780	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6682	-0-	-1838	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6575	-0-	-1857	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7799	-0-	-633	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

08	4650	X	3614	-0-	-1036	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4194	-0-	-186	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3971	-0-	-431	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3712	-0-	-628	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3155	-0-	-1185	-0-	3155	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

08	8401	X	8342	-0-	-59	-0-	8342	2			N	-0-	184	1			13
09	8220	X	6929	-0-	-1291	-0-	6929	2			N	-0-					13
10	9114	X	5294	-0-	-3820	-0-	5294	2			N	-0-					13
11	8820	X	5818	-0-	-3002	-0-	5818	2			N	-0-					13
12	9114	X	6556	-0-	-2558	-0-	6556	2			N	-0-					13
01	8339	X	5749	-0-	-2590	-0-	5749	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200 X	3538	-0-	-2662	-0-	3538	2			N	-0-					3
09	6000 X	2557	-0-	-3443	-0-	2557	2			N	-0-					3
10	6200 X	4023	-0-	-2177	-0-	4023	2			N	-0-					3
11	3420 X	3149	-0-	-271	-0-	3149	2			N	-0-					3
12	3534 X	2605	-0-	-929	-0-	2605	2			N	-0-					3
01	4030 X	3345	-0-	-685	-0-	3345	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

08	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
09	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
10	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
11	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
12	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
*01	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

08	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5382	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	5790 X	5048	-0-	-742	-0-	5038	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	5983 X	5285	-0-	-698	-0-	5267	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	5790 X	5422	-0-	-368	-0-	5414	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6947	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	5394 X	4656	-0-	-738	-0-	4646	2	10	9	N	9	9	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

08	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					11
09	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7459	2	254	9	N	231					242
10	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7358	2	17	9	N	15	185	1			72
11	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-	72	1			-0-
12	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
*01	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

08	16920 X	16920	-0-	-0-	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
09	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
10	15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
11	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	2			N	-0-					-0-
12	16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2			N	-0-					-0-
*01	15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	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

08	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
11	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
12	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
*01	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	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

08	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					37
09	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					37
10	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					37
11	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					37
12	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					37
*01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	2215	-0-	-885	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
12	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2898	-0-	-202	-0-	2898	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

08	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					7
09	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					7
10	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					7
11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					7
12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					7
*01	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	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

08	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					7
09	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					7
10	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					7
11	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					7
12	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					7
*01	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	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

08	18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
09	17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
10	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
11	18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
12	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	20006	2			N	-0-					-0-
*01	19699 X	19699	-0-	-0-	-0-	19699	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

08	6324 X	6108	-0-	-216	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	5824	-0-	-296	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
10	6076 X	6028	-0-	-48	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	5456	-0-	-454	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
12	6107 X	5520	-0-	-587	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
*01	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

08	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2728	-0-	-212	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2519	-0-	-301	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2382	-0-	-532	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2631	-0-	-283	-0-	2631	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

08	2914 X	1768	-0-	-1146	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	1149	-0-	-1671	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
11	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	18737	2			N	-0-					-0-
12	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
*01	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	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 #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618 X	7874	-0-	-744	-0-	7874	2			N	-0-					10
09	8310 X	7269	-0-	-1041	-0-	7269	2			N	-0-					10
10	8308 X	7431	-0-	-877	-0-	7431	2			N	-0-					10
11	8040 X	7575	-0-	-465	-0-	7575	2			N	-0-					10
12	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					10
*01	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	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

08	3906 X	850	-0-	-3056	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	7	-0-	-3773	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	1040	-0-	-2866	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

08	3627 X	3455	-0-	-172	-0-	3455	2			N	-0-					19
09	3600 X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2			N	-0-					19
10	3844 X	3768	-0-	-76	-0-	3768	2			N	-0-					19
11	3720 X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2			N	-0-					19
12	3844 X	3317	-0-	-527	-0-	3317	2			N	-0-					19
01	3782 X	3352	-0-	-430	-0-	3352	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

08	4650 X	3478	-0-	-1172	-0-	3478	2			N	-0-					20
09	4500 X	3827	-0-	-673	-0-	3827	2			N	-0-					20
10	4309 X	4144	-0-	-165	-0-	4144	2			N	-0-					20
11	4170 X	3755	-0-	-415	-0-	3755	2			N	-0-					20
12	4309 X	4138	-0-	-171	-0-	4138	2			N	-0-					20
01	4154 X	3689	-0-	-465	-0-	3689	2			N	-0-					20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

08	6789 X	6586	-0-	-203	-0-	6586	2			N	-0-					18
09	6570 X	6312	-0-	-258	-0-	6312	2			N	-0-					18
10	6789 X	6714	-0-	-75	-0-	6714	2			N	-0-					18
11	6570 X	6194	-0-	-376	-0-	6194	2			N	-0-					18
12	6789 X	6756	-0-	-33	-0-	6756	2			N	-0-					18
*01	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	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

08	9455 X	8037	-0-	-1418	-0-	8037	2			N	-0-					31
09	8970 X	7749	-0-	-1221	-0-	7749	2			N	-0-					31
10	9269 X	7701	-0-	-1568	-0-	7701	2			N	-0-					31
11	8820 X	7687	-0-	-1133	-0-	7687	2			N	-0-					31
12	8339 X	7921	-0-	-418	-0-	7921	2			N	-0-					31
01	8029 X	7254	-0-	-775	-0-	7254	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

08	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7761	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7110 X	5747	-0-	-1363	-0-	5745	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7347 X	4511	-0-	-2836	-0-	4507	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7110 X	6021	-0-	-1089	-0-	6015	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	7347 X	7087	-0-	-260	-0-	7079	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	7347 X	4605	-0-	-2742	-0-	4602	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

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
08	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
09	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
10	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
12	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
*01	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	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

08	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
09	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
11	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
12	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
*01	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

08	4030 X	2510	-0-	-1520	-0-	2508	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3780 X	2346	-0-	-1434	-0-	2344	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3906 X	2889	-0-	-1017	-0-	2882	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5341	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4317	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4190	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	6297	-0-	3297	3297	6297	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	5579	-0-	2479	5776	5579	2			N	-0-					-0-
*01	3100 N	4492	-0-	1392	7168	4492	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

08	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					7
09	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					7
10	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					7
11	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					7
12	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					7
*01	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	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

08	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
09	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
10	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
11	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
12	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
*01	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	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

08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					2
09	2820 X	2634	-0-	-186	-0-	2634	2			N	-0-					2
10	2914 X	1958	-0-	-956	-0-	1958	2			N	-0-					2
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					2
12	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					2
*01	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650 X	3991	-0-	-659	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	3551	-0-	-949	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4495	-0-	-155	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	4111	-0-	-269	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	3983	-0-	-481	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	4078	-0-	-417	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

08	11501 X	10836	-0-	-665	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
09	11040 X	10226	-0-	-814	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
10	11408 X	10321	-0-	-1087	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
11	10890 X	9763	-0-	-1127	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
12	11098 X	9967	-0-	-1131	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
01	10850 X	9375	-0-	-1475	-0-	9375	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

08	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	1923	-0-	-177	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	1953 N	1584	-0-	-369	-0-	1584	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

08	19313 X	17147	-0-	-2166	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
09	17550 X	15996	-0-	-1554	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
10	18011 X	14349	-0-	-3662	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
11	17430 X	12739	-0-	-4691	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
12	17577 X	13110	-0-	-4467	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
*01	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

08	45198 X	32809	-0-	-12389	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
09	40260 X	31672	-0-	-8588	-0-	31672	2			N	-0-					-0-
10	39401 X	31432	-0-	-7969	-0-	31432	2			N	-0-					-0-
11	33360 X	29358	-0-	-4002	-0-	29358	2			N	-0-					-0-
12	34472 X	29751	-0-	-4721	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
01	32798 X	31128	-0-	-1670	-0-	31128	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	6055	-0-	6055	6055	6055	2			N	-0-					-0-
*10	102641 X	49595	-0-	-53046	-0-	49595	2			N	-0-					-0-
*11	124588 X	124588	-0-	-0-	-0-	124588	2			N	-0-					-0-
*12	102641 X	101546	-0-	-1095	-0-	101546	2			N	-0-					-0-
*01	102641 X	79225	-0-	-23416	-0-	79225	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

08	61101 X	45877	-0-	-15224	-0-	45877	2			N	-0-					-0-
09	59130 X	31884	-0-	-27246	-0-	31884	2			N	-0-					-0-
10	61101 X	26476	-0-	-34625	-0-	26476	2			N	-0-					-0-
11	59130 X	27907	-0-	-31223	-0-	27907	2			N	-0-					-0-
12	61101 X	31035	-0-	-30066	-0-	31035	2			N	-0-					-0-
01	61101 X	27195	-0-	-33906	-0-	27195	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

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

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

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

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

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

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

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

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

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

08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	74	1	2614	2	Y	6					75
						7	9									
09	2790 N	2034	-0-	-756	-0-	58	1	1976	2	Y	-0-					75
10	2573 N	2015	-0-	-558	-0-	56	1	1959	2	Y	-0-					75
11	2610 N	1733	-0-	-877	-0-	49	1	1680	2	Y	4					79
						4	9									
12	2108 N	1395	-0-	-713	-0-	43	1	1349	2	Y	3					82
						3	9									
01	2015 N	1548	-0-	-467	-0-	40	1	1500	2	Y	7					89
						8	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

08	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	1194	2		Y	-0-		-0-
09	1320	N	882	-0-	-438	-0-	882	2		Y	-0-		-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-		-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-		-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-		-0-
01	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1443	2		Y	-0-		-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		Y	-0-		-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-		-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-		-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-		-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		Y	-0-		-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-		-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-		-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		40
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		40
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		40
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		40
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
*01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	N	16					122
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					122
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					122
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					122
12	3100	N	3421	-0-	321	321	3421	2			N	-0-					122
*01	3100	N	3423	-0-	323	644	3423	2			N	-0-					122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	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

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	270	N	45	-0-	-225	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	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

08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	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

08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1425	-0-	-135	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	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

08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					99
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					99
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					99
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					99
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					99
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

08	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					10
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					10
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					10
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					10
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					10
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					10
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					10
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					10
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					10
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					10
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

08	403 N	377	-0-	-26	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

08	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1347	-0-	-3	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1384	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 #: 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
09	510 N	281	-0-	-229	-0-	281	2		N	-0-			-0-
10	496 N	91	-0-	-405	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
*01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

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

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

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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

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

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

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

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

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			23
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			23
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			23
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			23
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			23
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			23

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	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

08	SWR 10		2252	-0-	2252	379998	2252	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		1611	-0-	1611	381609	1611	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		1845	-0-	1845	383454	1845	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		1649	-0-	1649	385103	1649	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		2156	-0-	2156	387259	2156	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		1778	-0-	1778	389037	1778	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3360	2	9	9	N	8					108
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					108
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					108
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					108
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					108
*01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					108

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	3472 X	3380	-0-	-92	-0-	3380	2	N	-0-			-0-
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N	-0-			-0-
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2	N	-0-			-0-
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3389	-0-	-145	-0-	3389	2	N	-0-			-0-
01	3782 X	3211	-0-	-571	-0-	3211	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10695 X	9746	-0-	-949	-0-	9746	2			N	-0-			157
09	10350 X	7046	-0-	-3304	-0-	7046	2			N	-0-			157
10	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-			157
11	9420 X	6649	-0-	-2771	-0-	6649	2			N	-0-			157
12	9734 X	5772	-0-	-3962	-0-	5772	2			N	-0-			157
01	9734 X	5181	-0-	-4553	-0-	5181	2			N	-0-			157

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	186 N	181	-0-	-5	-0-	3	1	178	2	N	-0-			15
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	2	N	-0-			15
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	N	-0-			15
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	4	1	168	2	N	-0-			15
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-			15
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

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

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

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

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

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

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

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

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

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

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

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1506 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1555 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1577 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1572 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1491 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1300 2	2 9	N	2	2 8		-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

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

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

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
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

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

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

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			147
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			147
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-			147
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			147
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			147
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			147

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	244	-0-	244	149212	244	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	251	-0-	251	149463	251	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	388	-0-	388	149851	388	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	209	-0-	209	150060	209	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	344	-0-	344	150404	344	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	346	-0-	346	150750	346	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	835	-0-	835	94062	835	2		N	-0-			30
09	SWR 10	806	-0-	806	94868	806	2		N	-0-			30
10	SWR 10	826	-0-	826	95694	826	2		N	-0-			30
11	SWR 10	799	-0-	799	96493	799	2		N	-0-			30
12	SWR 10	821	-0-	821	97314	821	2		N	-0-			30
01	SWR 10	815	-0-	815	98129	815	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

08	DLQ G-10	707	-0-	707	707	44	1	663	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	621	-0-	621	1328	43	1	578	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	610	-0-	610	1938	41	1	569	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	565	-0-	565	2503	33	1	532	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	493	-0-	493	2996	27	1	466	2	Y	-0-			-0-
*01	3000 N	452	-0-	-2548	448	24	1	428	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

08	DLQ G-10	451	-0-	451	451	28	1	423	2	Y	-0-			12
09	DLQ G-10	461	-0-	461	912	32	1	429	2	Y	-0-			12
10	DLQ G-10	458	-0-	458	1370	31	1	426	2	Y	1			13
						1	9							
11	DLQ G-10	336	-0-	336	1706	20	1	316	2	Y	-0-			13
12	DLQ G-10	317	-0-	317	2023	18	1	299	2	Y	-0-			13
*01	2368 N	345	-0-	-2023	-0-	18	1	327	2	Y	-0-			13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

08	3100 X	2932	-0-	-168	-0-	184	1	2748	2	N	-0-			2
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	214	1	2889	2	N	-0-			2
10	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	209	1	2880	2	N	-0-			2
11	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	153	1	2436	2	N	-0-			2
12	3100 X	2005	-0-	-1095	-0-	111	1	1894	2	N	-0-			2
01	3100 X	2558	-0-	-542	-0-	133	1	2425	2	N	-0-			2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

08	1091 X	148	-0-	-943	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
08	DLQ G-10	44	-0-	44	44	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	64	-0-	64	108	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	103	-0-	103	211	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	245	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	80	-0-	80	325	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
*01	384 N	59	-0-	-325	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

08	DLQ G-10	1154	-0-	1154	1154	72	1	1082	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	480	-0-	480	1634	33	1	447	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	907	-0-	907	2541	61	1	846	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	1012	-0-	1012	3553	60	1	952	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	1019	-0-	1019	4572	57	1	962	2	Y	-0-					1
*01	3000 N	1044	-0-	-1956	2616	54	1	990	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

08	14B2 EXT	71	-0-	71	71	4	1	67	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT	65	-0-	65	136	4	1	61	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					1
12	217 X	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					1
*01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

08	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	92	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3004	106	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1237	-0-	1237	4241	84	1	1153	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1441	-0-	1441	5682	85	1	1356	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1410	-0-	1410	7092	78	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*01	3000 N	1396	-0-	-1604	5488	73	1	1323	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

08	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	127	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2164	-0-	2164	4187	149	1	2015	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2038	-0-	2038	6225	138	1	1900	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2043	-0-	2043	8268	121	1	1922	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1799	-0-	1799	10067	100	1	1699	2	Y	-0-					-0-
*01	3000 N	1315	-0-	-1685	8382	69	1	1246	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

08	DLQ G-10	48	-0-	48	48	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4	-0-	4	52	4	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	8	-0-	8	60	8	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
*01	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	179	-0-	179	179	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
12	373 X	194	-0-	-179	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
*01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

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-

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	12	-0-	12	27	1	1	11	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					2
*01	27 N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
12	248 N	116	-0-	-132	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

08	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373	86	1	1287	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	1379	-0-	1379	2752	95	1	1284	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	1413	-0-	1413	4165	96	1	1317	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	1235	-0-	1235	5400	73	1	1162	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	1331	-0-	1331	6731	74	1	1257	2	Y	-0-					1
*01	3000 N	1316	-0-	-1684	5047	69	1	1247	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

08	DLQ G-10	121	-0-	121	121	8	1	113	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	111	-0-	111	232	8	1	103	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					1
11	DLQ G-10	102	-0-	102	334	6	1	96	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					1
*01	524 N	190	-0-	-334	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

08	DLQ G-10	3668	-0-	3668	3668	230	1	3438	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	4049	-0-	4049	7717	279	1	3770	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	4310	-0-	4310	12027	291	1	4019	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	3746	-0-	3746	15773	222	1	3524	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	3444	-0-	3444	19217	191	1	3253	2	Y	-0-					2
*01	22933 X	3716	-0-	-19217	-0-	194	1	3522	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1540	-0-	1540	1540	97	1	1443	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	1479	-0-	1479	3019	102	1	1377	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1537	-0-	1537	4556	104	1	1433	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	1432	-0-	1432	5988	85	1	1347	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	1471	-0-	1471	7459	82	1	1389	2	Y	-0-			3
*01	3000 N	1496	-0-	-1504	5955	78	1	1418	2	Y	-0-			3

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

08	DLQ G-10	2817	-0-	2817	2817	177	1	2640	2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5404	178	1	2409	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	2636	-0-	2636	8040	178	1	2458	2	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	2573	-0-	2573	10613	153	1	2420	2	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	2439	-0-	2439	13052	135	1	2304	2	Y	-0-			1
*01	3000 N	2582	-0-	-418	12634	135	1	2447	2	Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
01	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

08	DLQ G-10	1958	-0-	1958	1958	123	1	1835	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	1852	-0-	1852	3810	128	1	1724	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	2357	-0-	2357	6167	159	1	2197	2	Y	1			4
						1	9							
11	DLQ G-10	1906	-0-	1906	8073	113	1	1793	2	Y	-0-			4
12	DLQ G-10	1843	-0-	1843	9916	102	1	1741	2	Y	-0-			4
*01	3000 N	1730	-0-	-1270	8646	90	1	1639	2	Y	1			5
						1	9							

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

08	DLQ G-10	2987	-0-	2987	2987	187	1	2800	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2521	-0-	2521	5508	174	1	2347	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2589	-0-	2589	8097	175	1	2414	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2403	-0-	2403	10500	142	1	2261	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1242	-0-	1242	11742	69	1	1173	2	Y	-0-			-0-
*01	3000 N	1920	-0-	-1080	10662	100	1	1820	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	129	-0-	129	563	19	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	687 X	124	-0-	-563	-0-	68	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

08	DLQ G-10	2217	-0-	2217	2217	139	1	2078	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2594	-0-	2594	4811	179	1	2415	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2572	-0-	2572	7383	174	1	2398	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2401	-0-	2401	9784	142	1	2259	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2420	-0-	2420	12204	134	1	2286	2	Y	-0-					-0-
*01	3000 N	2429	-0-	-571	11633	127	1	2302	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

08	DLQ G-10	428	-0-	428	428	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	406	-0-	406	834	28	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	400	-0-	400	1234	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	430	-0-	430	1664	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	392	-0-	392	2056	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
*01	2458 N	402	-0-	-2056	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

08	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	65	1	972	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	973	-0-	973	2010	67	1	906	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	1085	-0-	1085	3095	73	1	1012	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	975	-0-	975	4070	58	1	917	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10	980	-0-	980	5050	54	1	926	2	Y	-0-					3
*01	3000 N	852	-0-	-2148	2902	44	1	808	2	Y	-0-					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					13
10	9 X	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					13
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	30	-0-	30	33	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	40	-0-	40	73	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	32	-0-	32	105	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	106 X	1	-0-	-105	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

08	DLQ G-10	3550	-0-	3550	3550	223	1	3327	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10	3085	-0-	3085	6635	213	1	2872	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10	3607	-0-	3607	10242	244	1	3363	2	Y	-0-					7
11	DLQ G-10	3434	-0-	3434	13676	204	1	3230	2	Y	-0-					7
12	DLQ G-10	3475	-0-	3475	17151	193	1	3282	2	Y	-0-					7
*01	20600 X	3449	-0-	-17151	-0-	180	1	3269	2	Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
08	DLQ G-10	2906	-0-	2906	2906	182	1	2724	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10	2741	-0-	2741	5647	189	1	2552	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10	2498	-0-	2498	8145	169	1	2327	2	Y	2					12
						2	9									
11	DLQ G-10	2406	-0-	2406	10551	143	1	2263	2	Y	-0-					12
12	DLQ G-10	2548	-0-	2548	13099	141	1	2407	2	Y	-0-					12
*01	15653 X	2554	-0-	-13099	-0-	133	1	2421	2	Y	-0-					12

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
08	DLQ G-10	2586	-0-	2586	2586	162	1	2424	2	Y	-0-					36
09	DLQ G-10	2048	-0-	2048	4634	141	1	1907	2	Y	-0-					36
10	DLQ G-10	2691	-0-	2691	7325	182	1	2508	2	Y	1					37
						1	9									
11	DLQ G-10	2564	-0-	2564	9889	152	1	2412	2	Y	-0-					37
12	DLQ G-10	2635	-0-	2635	12524	146	1	2489	2	Y	-0-					37
*01	3000 N	1623	-0-	-1377	11147	85	1	1538	2	Y	-0-					37

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
08	DLQ G-10	956	-0-	956	956	60	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	891	-0-	891	1847	61	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	912	-0-	912	2759	62	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	818	-0-	818	3577	48	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	861	-0-	861	4438	48	1	813	2	Y	-0-					-0-
*01	3000 N	978	-0-	-2022	2416	51	1	927	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2181	-0-	2181	2181	137	1	2044	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	2095	-0-	2095	4276	144	1	1951	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	2147	-0-	2147	6423	145	1	1995	2	Y	6					9
						7	9									
11	DLQ G-10	2071	-0-	2071	8494	123	1	1948	2	Y	-0-					9
12	DLQ G-10	2034	-0-	2034	10528	113	1	1918	2	Y	3					12
						3	9									
*01	3000 N	1992	-0-	-1008	9520	104	1	1886	2	Y	2					14
						2	9									

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1854	-0-	1854	1854	218	1	1636	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2240	-0-	2240	4094	241	1	1999	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1969	-0-	1969	6063	234	1	1735	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2514	-0-	2514	8577	263	1	2251	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	3165	-0-	3165	11742	293	1	2872	2	Y	-0-					-0-
*01	14591 X	2849	-0-	-11742	-0-	263	1	2586	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2523	-0-	2523	2523	158	1	2365	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	2466	-0-	2466	4989	170	1	2296	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10	2498	-0-	2498	7487	169	1	2329	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10	1779	-0-	1779	9266	105	1	1674	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10	1884	-0-	1884	11150	105	1	1779	2	Y	-0-					5
*01	3000 N	1754	-0-	-1246	9904	91	1	1663	2	Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	130	-0-	130	130	8	1	122	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	45	-0-	45	175	3	1	42	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	186	-0-	186	361	13	1	173	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	103	-0-	103	464	6	1	97	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	22	-0-	22	486	1	1	21	2	Y	-0-			3
*01	622 N	136	-0-	-486	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			3

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

08	DLQ G-10	1982	-0-	1982	1982	124	1	1858	2	Y	-0-			11
09	DLQ G-10	1589	-0-	1589	3571	110	1	1479	2	Y	-0-			11
10	DLQ G-10	1658	-0-	1658	5229	112	1	1546	2	Y	-0-			11
11	DLQ G-10	1966	-0-	1966	7195	117	1	1849	2	Y	-0-			11
12	DLQ G-10	2053	-0-	2053	9248	114	1	1939	2	Y	-0-			11
*01	3000 N	2040	-0-	-960	8288	106	1	1934	2	Y	-0-			11

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

08	DLQ G-10	786	-0-	786	786	49	1	737	2	Y	-0-			4
09	DLQ G-10	1567	-0-	1567	2353	108	1	1459	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	1453	-0-	1453	3806	98	1	1355	2	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	1356	-0-	1356	5162	80	1	1276	2	Y	-0-			4
12	DLQ G-10	1371	-0-	1371	6533	76	1	1295	2	Y	-0-			4
*01	3000 N	1365	-0-	-1635	4898	71	1	1294	2	Y	-0-			4

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

08	DLQ G-10	728	-0-	728	728	46	1	682	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	586	-0-	586	1314	40	1	546	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	607	-0-	607	1921	41	1	566	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	569	-0-	569	2490	34	1	535	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	550	-0-	550	3040	31	1	519	2	Y	-0-			-0-
*01	3000 N	393	-0-	-2607	433	20	1	373	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

08	DLQ G-10	2087	-0-	2087	2087	131	1	1956	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	2006	-0-	2006	4093	138	1	1868	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1881	-0-	1881	5974	127	1	1751	2	Y	3			6
						3	9							
11	DLQ G-10	1792	-0-	1792	7766	106	1	1686	2	Y	-0-			6
12	DLQ G-10	2119	-0-	2119	9885	118	1	2001	2	Y	-0-			6
*01	3000 N	2352	-0-	-648	9237	123	1	2229	2	Y	-0-			6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

08	DLQ G-10	2971	-0-	2971	2971	186	1	2785	2	Y	-0-			2
09	DLQ G-10	2938	-0-	2938	5909	203	1	2735	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	2977	-0-	2977	8886	201	1	2776	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	2865	-0-	2865	11751	170	1	2695	2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	2864	-0-	2864	14615	159	1	2705	2	Y	-0-			2
*01	17361 X	2746	-0-	-14615	-0-	143	1	2603	2	Y	-0-			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
08	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	81	1	1211	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	753	-0-	753	2045	52	1	701	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	809	-0-	809	2854	55	1	752	2	Y	2			5
						2	9							
11	DLQ G-10	734	-0-	734	3588	44	1	690	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10	635	-0-	635	4223	35	1	599	2	Y	1			6
						1	9							
*01	3000 N	533	-0-	-2467	1756	28	1	504	2	Y	1			7
						1	9							

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

08	DLQ G-10	1418	-0-	1418	1418	89	1	1329	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	1285	-0-	1285	2703	89	1	1196	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1183	-0-	1183	3886	80	1	1103	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	1020	-0-	1020	4906	60	1	960	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	781	-0-	781	5687	43	1	738	2	Y	-0-			3
*01	6426 X	739	-0-	-5687	-0-	39	1	700	2	Y	-0-			3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

08	DLQ G-10	3595	-0-	3595	3595	225	1	3370	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3408	-0-	3408	7003	235	1	3173	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3166	-0-	3166	10169	214	1	2952	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3330	-0-	3330	13499	197	1	3133	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3509	-0-	3509	17008	195	1	3314	2	Y	-0-			-0-
*01	20058 X	3050	-0-	-17008	-0-	159	1	2891	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

08	DLQ G-10	1646	-0-	1646	1646	103	1	1543	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	1744	-0-	1744	3390	120	1	1624	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1586	-0-	1586	4976	107	1	1479	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	1487	-0-	1487	6463	88	1	1399	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	1572	-0-	1572	8035	87	1	1485	2	Y	-0-			3
*01	3000 N	1359	-0-	-1641	6394	71	1	1288	2	Y	-0-			3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

08	DLQ G-10	2122	-0-	2122	2122	133	1	1989	2	Y	-0-			6
09	DLQ G-10	1825	-0-	1825	3947	126	1	1699	2	Y	-0-			6
10	DLQ G-10	2118	-0-	2118	6065	143	1	1974	2	Y	1			7
						1	9							
11	DLQ G-10	1994	-0-	1994	8059	118	1	1876	2	Y	-0-			7
12	DLQ G-10	1944	-0-	1944	10003	108	1	1836	2	Y	-0-			7
*01	3000 N	2054	-0-	-946	9057	107	1	1947	2	Y	-0-			7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

08	DLQ G-10	2431	-0-	2431	2431	152	1	2279	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2319	-0-	2319	4750	160	1	2159	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2348	-0-	2348	7098	159	1	2189	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2129	-0-	2129	9227	126	1	2003	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2336	-0-	2336	11563	130	1	2206	2	Y	-0-			-0-
*01	3000 N	2310	-0-	-690	10873	120	1	2190	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
08	DLQ G-10	1653	-0-	1653	1653	104	1	1549	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	1600	-0-	1600	3253	110	1	1490	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10	1659	-0-	1659	4912	112	1	1544	2	Y	3					11
						3	9									
11	DLQ G-10	1599	-0-	1599	6511	95	1	1504	2	Y	-0-					11
12	DLQ G-10	1604	-0-	1604	8115	89	1	1512	2	Y	3					14
						3	9									
*01	3000 N	1635	-0-	-1365	6750	85	1	1550	2	Y	-0-					14

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

08	DLQ G-10	3512	-0-	3512	3512	220	1	3292	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	3734	-0-	3734	7246	257	1	3477	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	3625	-0-	3625	10871	245	1	3380	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	3198	-0-	3198	14069	190	1	3008	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	3492	-0-	3492	17561	194	1	3298	2	Y	-0-					2
*01	20896 X	3335	-0-	-17561	-0-	174	1	3161	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

08	DLQ G-10	3209	-0-	3209	3209	201	1	3008	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	2709	-0-	2709	5918	187	1	2522	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	2429	-0-	2429	8347	164	1	2265	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	2454	-0-	2454	10801	145	1	2309	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	2252	-0-	2252	13053	125	1	2127	2	Y	-0-					1
*01	15237 X	2184	-0-	-13053	-0-	114	1	2070	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

08	DLQ G-10	2268	-0-	2268	2268	142	1	2126	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	2201	-0-	2201	4469	152	1	2049	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10	2070	-0-	2070	6539	140	1	1930	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10	2489	-0-	2489	9028	148	1	2341	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10	2375	-0-	2375	11403	132	1	2243	2	Y	-0-					5
*01	3000 N	2212	-0-	-788	10615	115	1	2097	2	Y	-0-					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

08	DLQ G-10	719	-0-	719	719	45	1	674	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	748	-0-	748	1467	52	1	696	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10	1443	-0-	1443	2910	98	1	1345	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10	1071	-0-	1071	3981	63	1	1008	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10	830	-0-	830	4811	46	1	784	2	Y	-0-					8
*01	3000 N	662	-0-	-2338	2473	35	1	627	2	Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

08	DLQ G-10	1819	-0-	1819	1819	114	1	1705	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	1671	-0-	1671	3490	115	1	1556	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	1838	-0-	1838	5328	124	1	1714	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10	1894	-0-	1894	7222	112	1	1782	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10	1481	-0-	1481	8703	82	1	1399	2	Y	-0-					4
*01	3000 N	1453	-0-	-1547	7156	76	1	1377	2	Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
08	DLQ G-10	2578	-0-	2578	2578	162	1	2416	2	Y	-0-			10
09	DLQ G-10	2146	-0-	2146	4724	148	1	1998	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	718	-0-	718	5442	48	1	668	2	Y	2			12
						2	9							
11	DLQ G-10	658	-0-	658	6100	39	1	619	2	Y	-0-			12
12	DLQ G-10	2581	-0-	2581	8681	143	1	2438	2	Y	-0-			12
*01	3000 N	2737	-0-	-263	8418	143	1	2594	2	Y	-0-			12

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

08	DLQ G-10	1631	-0-	1631	1631	102	1	1529	2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10	1584	-0-	1584	3215	109	1	1475	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	1629	-0-	1629	4844	110	1	1519	2	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	1475	-0-	1475	6319	87	1	1388	2	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	1509	-0-	1509	7828	84	1	1425	2	Y	-0-			1
*01	3000 N	1523	-0-	-1477	6351	79	1	1444	2	Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

08	DLQ G-10	2690	-0-	2690	2690	282	1	2408	2	Y	-0-			5
09	DLQ G-10	2334	-0-	2334	5024	247	1	2087	2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10	2913	-0-	2913	7937	313	1	2600	2	Y	-0-			5
11	DLQ G-10	1919	-0-	1919	9856	220	1	1699	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10	1495	-0-	1495	11351	201	1	1294	2	Y	-0-			5
*01	12622 X	1271	-0-	-11351	-0-	173	1	1098	2	Y	-0-			5

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

08	DLQ G-10	2503	-0-	2503	2503	157	1	2346	2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10	2476	-0-	2476	4979	171	1	2305	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	2658	-0-	2658	7637	180	1	2478	2	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	2561	-0-	2561	10198	152	1	2409	2	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	2452	-0-	2452	12650	136	1	2316	2	Y	-0-			1
*01	15291 X	2641	-0-	-12650	-0-	138	1	2503	2	Y	-0-			1

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

08	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1260	79	1	1181	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	1250	-0-	1250	2510	86	1	1164	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1236	-0-	1236	3746	84	1	1152	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	1239	-0-	1239	4985	73	1	1166	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	1226	-0-	1226	6211	68	1	1158	2	Y	-0-			3
*01	3000 N	1134	-0-	-1866	4345	59	1	1075	2	Y	-0-			3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

08	DLQ G-10	2242	-0-	2242	2242	141	1	2101	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2120	-0-	2120	4362	146	1	1974	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2172	-0-	2172	6534	147	1	2025	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2095	-0-	2095	8629	124	1	1971	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2158	-0-	2158	10787	120	1	2038	2	Y	-0-			-0-
*01	3000 N	2126	-0-	-874	9913	111	1	2015	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	982	-0-	982	982	62	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1561	-0-	1561	2543	108	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2239	-0-	2239	4782	151	1	2088	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2207	-0-	2207	6989	131	1	2076	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2276	-0-	2276	9265	126	1	2150	2	Y	-0-					-0-
*01	3000 N	2265	-0-	-735	8530	118	1	2147	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

08	DLQ G-10	2283	-0-	2283	2283	143	1	2140	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	2134	-0-	2134	4417	147	1	1987	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10	1942	-0-	1942	6359	131	1	1811	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10	2022	-0-	2022	8381	120	1	1902	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10	2344	-0-	2344	10725	130	1	2214	2	Y	-0-					5
*01	3000 N	1875	-0-	-1125	9600	98	1	1777	2	Y	-0-					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

08	DLQ G-10	2720	-0-	2720	2720	171	1	2549	2	Y	-0-					24
09	DLQ G-10	2610	-0-	2610	5330	180	1	2430	2	Y	-0-					24
10	DLQ G-10	2702	-0-	2702	8032	180	1	2480	2	Y	38					62
						42	9									
11	DLQ G-10	2508	-0-	2508	10540	149	1	2359	2	Y	-0-					62
12	DLQ G-10	2638	-0-	2638	13178	146	1	2488	2	Y	4					66
						4	9									
*01	3000 N	2495	-0-	-505	12673	130	1	2359	2	Y	5					71
						6	9									

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

08	DLQ G-10	1841	-0-	1841	1841	115	1	1726	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	1483	-0-	1483	3324	102	1	1381	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	1326	-0-	1326	4650	90	1	1236	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	1776	-0-	1776	6426	105	1	1671	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	1176	-0-	1176	7602	65	1	1111	2	Y	-0-					1
*01	3000 N	1186	-0-	-1814	5788	62	1	1124	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

08	DLQ G-10	515	-0-	515	515	32	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	774	-0-	774	1289	53	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	830	-0-	830	2119	56	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	802	-0-	802	2921	48	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	816	-0-	816	3737	45	1	771	2	Y	-0-					-0-
*01	3000 N	791	-0-	-2209	1528	41	1	750	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

08	DLQ G-10	2216	-0-	2216	2216	139	1	2077	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	1980	-0-	1980	4196	137	1	1843	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10	2194	-0-	2194	6390	148	1	2043	2	Y	3					8
						3	9									
11	DLQ G-10	2103	-0-	2103	8493	125	1	1978	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10	2091	-0-	2091	10584	116	1	1973	2	Y	2					10
						2	9									
*01	3000 N	2058	-0-	-942	9642	107	1	1950	2	Y	1					11
						1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
08	DLQ G-10	1296	-0-	1296	1296	81	1	1215	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	1185	-0-	1185	2481	82	1	1103	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	1578	-0-	1578	4059	107	1	1469	2	Y	2					6
						2	9									
11	DLQ G-10	1411	-0-	1411	5470	84	1	1327	2	Y	-0-					6
12	DLQ G-10	1408	-0-	1408	6878	78	1	1329	2	Y	1					7
						1	9									
*01	3000 N	1554	-0-	-1446	5432	81	1	1473	2	Y	-0-					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

08	DLQ G-10	817	-0-	817	817	51	1	766	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	744	-0-	744	1561	51	1	693	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	657	-0-	657	2218	44	1	613	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	841	-0-	841	3059	50	1	791	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	788	-0-	788	3847	44	1	744	2	Y	-0-					1
*01	3000 N	828	-0-	-2172	1675	43	1	785	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

08	DLQ G-10	1240	-0-	1240	1240	78	1	1162	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	1182	-0-	1182	2422	81	1	1101	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	1160	-0-	1160	3582	78	1	1081	2	Y	1					4
						1	9									
11	DLQ G-10	1106	-0-	1106	4688	66	1	1040	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10	686	-0-	686	5374	38	1	648	2	Y	-0-					4
*01	3000 N	352	-0-	-2648	2726	18	1	334	2	Y	-0-					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	153	1	2281	2	N	-0-					-0-
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	160	1	2164	2	N	-0-					-0-
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	152	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	133	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	2387 N	2227	-0-	-160	-0-	124	1	2103	2	N	-0-					-0-
*01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	122	1	2224	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

08	DLQ G-10	2314	-0-	2314	2314	145	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2227	-0-	2227	4541	154	1	2073	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2291	-0-	2291	6832	155	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2002	-0-	2002	8834	119	1	1883	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2002	-0-	2002	10836	111	1	1891	2	Y	-0-					-0-
*01	3000 N	1986	-0-	-1014	9822	104	1	1882	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

08	DLQ G-10	2766	-0-	2766	2766	173	1	2593	2	Y	-0-					24
09	DLQ G-10	2665	-0-	2665	5431	184	1	2481	2	Y	-0-					24
10	DLQ G-10	2654	-0-	2654	8085	179	1	2469	2	Y	5					29
						6	9									
11	DLQ G-10	2513	-0-	2513	10598	149	1	2364	2	Y	-0-					29
12	DLQ G-10	2457	-0-	2457	13055	136	1	2321	2	Y	-0-					29
*01	3000 N	2484	-0-	-516	12539	130	1	2354	2	Y	-0-					29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

08	DLQ G-10	2227	-0-	2227	2227	140	1	2087	2	Y	-0-			2
09	DLQ G-10	1909	-0-	1909	4136	132	1	1777	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	2072	-0-	2072	6208	140	1	1932	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	1491	-0-	1491	7699	88	1	1403	2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	1972	-0-	1972	9671	109	1	1862	2	Y	1			3
						1	9							
*01	3000 N	2069	-0-	-931	8740	108	1	1961	2	Y	-0-			3

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

08	DLQ G-10	1952	-0-	1952	1952	122	1	1830	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2169	-0-	2169	4121	150	1	2019	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2058	-0-	2058	6179	139	1	1919	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1909	-0-	1909	8088	113	1	1796	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1906	-0-	1906	9994	106	1	1800	2	Y	-0-			-0-
*01	3000 N	1718	-0-	-1282	8712	90	1	1628	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

08	DLQ G-10	1798	-0-	1798	1798	113	1	1685	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2990	82	1	1110	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1841	-0-	1841	4831	124	1	1717	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1623	-0-	1623	6454	96	1	1527	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1216	-0-	1216	7670	68	1	1148	2	Y	-0-			-0-
*01	3000 N	1662	-0-	-1338	6332	87	1	1575	2	Y	-0-			-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

08	DLQ G-10	1814	-0-	1814	1814	114	1	1700	2	Y	-0-			2
09	DLQ G-10	1740	-0-	1740	3554	120	1	1620	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	1723	-0-	1723	5277	116	1	1607	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	1626	-0-	1626	6903	96	1	1530	2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	1732	-0-	1732	8635	96	1	1636	2	Y	-0-			2
*01	3000 N	1748	-0-	-1252	7383	91	1	1657	2	Y	-0-			2

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

08	DLQ G-10	999	-0-	999	999	63	1	936	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	916	-0-	916	1915	63	1	853	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	846	-0-	846	2761	57	1	787	2	Y	2			5
						2	9							
11	DLQ G-10	975	-0-	975	3736	58	1	917	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10	893	-0-	893	4629	50	1	843	2	Y	-0-			5
*01	3000 N	995	-0-	-2005	2624	52	1	943	2	Y	-0-			5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
08	DLQ G-10	819	-0-	819	819	51	1	768	2	Y	-0-			56
09	DLQ G-10	777	-0-	777	1596	54	1	723	2	Y	-0-			56
10	DLQ G-10	812	-0-	812	2408	54	1	752	2	Y	5			61
						6	9							
11	DLQ G-10	772	-0-	772	3180	46	1	726	2	Y	-0-			61
12	DLQ G-10	770	-0-	770	3950	43	1	727	2	Y	-0-			61
*01	3000 N	784	-0-	-2216	1734	41	1	743	2	Y	-0-			61

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
08	DLQ G-10	2312	-0-	2312	2312	145	1	2167	2	Y	-0-			5
09	DLQ G-10	2218	-0-	2218	4530	153	1	2065	2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10	2103	-0-	2103	6633	142	1	1960	2	Y	1			6
						1	9							
11	DLQ G-10	2210	-0-	2210	8843	131	1	2079	2	Y	-0-			6
12	DLQ G-10	2235	-0-	2235	11078	124	1	2111	2	Y	-0-			6
*01	3000 N	2167	-0-	-833	10245	113	1	2054	2	Y	-0-			6

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
08	DLQ G-10	116	-0-	116	116	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	104	-0-	104	220	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	79	-0-	79	299	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	153	-0-	153	452	9	1	144	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	452					Y	-0-			-0-
*01	636 N	184	-0-	-452	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			-0-

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
08	DLQ G-10	272	-0-	272	272	17	1	255	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	123	-0-	123	395	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	227	-0-	227	622	15	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	170	-0-	170	792	10	1	160	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	121	-0-	121	913	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
*01	1035 N	122	-0-	-913	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-

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
08	DLQ G-10	1510	-0-	1510	1510	95	1	1415	2	Y	-0-			35
09	DLQ G-10	534	-0-	534	2044	37	1	497	2	Y	-0-			35
10	DLQ G-10	2435	-0-	2435	4479	163	1	2243	2	Y	26			61
						29	9							
11	DLQ G-10	2116	-0-	2116	6595	125	1	1991	2	Y	-0-			61
12	DLQ G-10	2163	-0-	2163	8758	120	1	2037	2	Y	5			66
						6	9							
*01	3000 N	2185	-0-	-815	7943	114	1	2071	2	Y	-0-			66

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
08	DLQ G-10	1228	-0-	1228	1228	77	1	1151	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1155	-0-	1155	2383	80	1	1075	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1150	-0-	1150	3533	78	1	1072	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1103	-0-	1103	4636	65	1	1038	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1105	-0-	1105	5741	61	1	1044	2	Y	-0-			-0-
*01	3000 N	1109	-0-	-1891	3850	58	1	1051	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
08	DLQ G-10	3561	-0-	3561	3561	223	1	3338	2	Y	-0-			2
09	DLQ G-10	2493	-0-	2493	6054	172	1	2321	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	3413	-0-	3413	9467	231	1	3182	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	2621	-0-	2621	12088	155	1	2466	2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	2304	-0-	2304	14392	128	1	2176	2	Y	-0-			2
*01	16560 X	2168	-0-	-14392	-0-	113	1	2055	2	Y	-0-			2

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

08	DLQ G-10	1216	-0-	1216	1216	76	1	1140	2	Y	-0-			2
09	DLQ G-10	1160	-0-	1160	2376	80	1	1080	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	1470	-0-	1470	3846	99	1	1369	2	Y	2			4
						2	9							
11	DLQ G-10	912	-0-	912	4758	54	1	858	2	Y	-0-			4
12	DLQ G-10	1322	-0-	1322	6080	73	1	1249	2	Y	-0-			4
*01	2800 N	1255	-0-	-1545	4535	65	1	1190	2	Y	-0-			4

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

08	DLQ G-10	2397	-0-	2397	2397	150	1	2247	2	Y	-0-			4
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	4668	157	1	2114	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	2354	-0-	2354	7022	159	1	2194	2	Y	1			5
						1	9							
11	DLQ G-10	2122	-0-	2122	9144	126	1	1996	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10	2099	-0-	2099	11243	117	1	1982	2	Y	-0-			5
*01	2800 N	2178	-0-	-622	10621	114	1	2064	2	Y	-0-			5

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

08	DLQ G-10	3004	-0-	3004	3004	188	1	2816	2	Y	-0-			2
09	DLQ G-10	2955	-0-	2955	5959	204	1	2751	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	3141	-0-	3141	9100	212	1	2929	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	3051	-0-	3051	12151	181	1	2870	2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	2927	-0-	2927	15078	162	1	2765	2	Y	-0-			2
*01	17984 X	2906	-0-	-15078	-0-	152	1	2754	2	Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			4
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

08	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	68	1	1027	2	N	-0-			72
09	1080 N	669	-0-	-411	-0-	37	1	632	2	N	-0-			72
10	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	62	1	992	2	N	-0-			72
11	1050 N	904	-0-	-146	-0-	54	1	850	2	N	-0-			72
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	1058	2	N	-0-			72
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	75	1	1128	2	N	-0-			72

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	77	1	1156	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1170	-0-	-120	-0-	64	1	1106	2	N	-0-			-0-
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	72	1	1144	2	N	-0-			-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	108	1	1698	2	N	-0-			-0-
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	138	1	2162	2	N	-0-			-0-
*01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	151	1	2272	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	273	1	4095	2	N	-0-			-0-
09	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	239	1	4097	2	N	-0-			-0-
10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	202	1	3217	2	N	-0-			-0-
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	263	1	4149	2	N	-0-			-0-
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	257	1	4024	2	N	-0-			-0-
*01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	183	1	2746	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

08	1953 X	1291	-0-	-662	-0-	81	1	1210	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1137	-0-	-333	-0-	63	1	1074	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	87	1	1382	2	N	-0-			-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	87	1	1375	2	N	-0-			-0-
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	98	1	1526	2	N	-0-			-0-
*01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

08	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	145	1	2177	2	N	-0-			57
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	131	1	2244	2	N	-0-			57
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	142	1	2257	2	N	-0-			57
11	2250 N	2203	-0-	-47	-0-	131	1	2072	2	N	-0-			57
12	2449 N	2254	-0-	-195	-0-	136	1	2118	2	N	-0-			57
01	2387 N	1962	-0-	-425	-0-	122	1	1840	2	N	-0-			57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

08	217 N	163	-0-	-54	-0-	10	1	153	2	N	-0-			-0-
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	146	1	2506	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	4138	-0-	1038	1038	244	1	3894	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	5168	-0-	2168	3206	308	1	4860	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	5273	-0-	2173	5379	317	1	4956	2	N	-0-			-0-
*01	10156 X	4777	-0-	-5379	-0-	298	1	4479	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 #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	118	1	1768	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	64	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	98	1	1568	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	61	1	962	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	966	-0-	-243	-0-	58	1	908	2	N	-0-					-0-
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	127	1	1913	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

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-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	239	1	3590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	173	1	2968	2	N	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	183	1	2919	2	N	-0-					-0-
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	194	1	3051	2	N	-0-					-0-
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	173	1	2705	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	157	1	2367	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	84	1	1266	2	N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	216	1	3699	2	N	-0-					-0-
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	212	1	3376	2	N	-0-					-0-
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	149	1	2345	2	N	-0-					-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	183	1	2863	2	N	-0-					-0-
*01	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	140	1	2107	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

08	682	N	386	-0-	-296	-0-	24	1	362	2	N	-0-					20
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	18	1	310	2	N	-0-					20
10	558	N	400	-0-	-158	-0-	24	1	376	2	N	-0-					20
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	21	1	333	2	N	-0-					20
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					20
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	24	1	366	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	136	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	133	1	2286	2	N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	146	1	2324	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	116	1	1822	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1890	-0-	-559	-0-	114	1	1776	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	1835	-0-	-614	-0-	114	1	1721	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 #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 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
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	207	1	3106	2	N	-0-			-0-
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	142	1	2431	2	N	-0-			-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	183	1	2908	2	N	-0-			-0-
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	146	1	2293	2	N	-0-			-0-
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	208	1	3255	2	N	-0-			-0-
*01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	219	1	3287	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	102	1	1535	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1265	-0-	-685	-0-	70	1	1195	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1554	-0-	-461	-0-	92	1	1462	2	N	-0-			-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	137	1	2152	2	N	-0-			-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	127	1	1991	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	85	1	1277	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	2	N	-0-			17
09	840	N	704	-0-	-136	-0-	40	1	664	2	N	-0-			17
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	53	1	880	2	N	-0-			17
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	52	1	806	2	N	-0-			17
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	108	1	1830	2	N	-0-			17
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	80	1	1205	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

08	1395	N	972	-0-	-423	-0-	61	1	911	2	N	-0-			-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	N	-0-			-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	92	1	1460	2	N	-0-			-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	74	1	1174	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	88	1	1374	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1320	-0-	-230	-0-	82	1	1238	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	N	-0-			65
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	60	1	1029	2	N	-0-			65
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	2	N	-0-			65
11	1050	N	944	-0-	-106	-0-	56	1	888	2	N	-0-			65
12	1116	N	825	-0-	-291	-0-	50	1	775	2	N	-0-			65
01	1116	N	595	-0-	-521	-0-	37	1	558	2	N	-0-			65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	96	1	1434	2	N	-0-			40
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	85	1	1450	2	N	-0-			40
10	1612	N	1086	-0-	-526	-0-	64	1	1022	2	N	-0-			40
11	1470	N	1101	-0-	-369	-0-	66	1	1035	2	N	-0-			40
12	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	83	1	1294	2	N	-0-			40
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	87	1	1307	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
08	3100 N	3348	-0-	248	248	209	1	3138	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	3000 N	2866	-0-	-134	114	158	1	2708	2	N	-0-					-0-
10	2718 N	2604	-0-	-114	-0-	154	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	153	1	2409	2	N	-0-					-0-
12	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	142	1	2218	2	N	-0-					-0-
*01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	173	1	2597	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	183	1	2744	2	N	-0-					-0-
09	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	158	1	2709	2	N	-0-					-0-
10	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	144	1	2288	2	N	-0-					-0-
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	158	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	178	1	2778	2	N	-0-					-0-
*01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	177	1	2654	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

08	2201 N	2036	-0-	-165	-0-	127	1	1909	2	N	-0-					-0-
09	2130 N	1876	-0-	-254	-0-	103	1	1773	2	N	-0-					-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	123	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	1980 N	1976	-0-	-4	-0-	118	1	1858	2	N	-0-					-0-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	141	1	2197	2	N	-0-					-0-
*01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	153	1	2305	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	157	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	2201 N	1301	-0-	-900	-0-	77	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	1496	-0-	-934	-0-	89	1	1407	2	N	-0-					-0-
12	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	96	1	1507	2	N	-0-					-0-
*01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1363	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

08	2759 X	2014	-0-	-745	-0-	126	1	1888	2	N	-0-					-0-
09	2670 X	2625	-0-	-45	-0-	145	1	2480	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	94	1	1494	2	N	-0-					-0-
11	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	167	1	2627	2	N	-0-					-0-
12	2728 N	2323	-0-	-405	-0-	140	1	2183	2	N	-0-					-0-
*01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	148	1	2220	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
08	1488 N	1263	-0-	-225	-0-	79	1	1184	2	N	-0-					10
09	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	76	1	1303	2	N	-0-					10
10	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	70	1	1109	2	N	-0-					10
11	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	72	1	1128	2	N	-0-					10
12	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	78	1	1220	2	N	-0-					10
01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	70	1	1050	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	77	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	N	-0-					-0-
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	90	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	86	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	94	1	1465	2	N	-0-					-0-
*01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	99	1	1486	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000 N	6693	-0-	3693	3693	369	1	6324	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	6548	-0-	3448	7141	387	1	6161	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2512	-0-	2512	9653	150	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1620	-0-	1620	11273	97	1	1523	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3333	-0-	3333	14606	208	1	3125	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	216	1	3247	2	N	-0-					-0-
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	166	1	2848	2	N	-0-					-0-
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	200	1	3189	2	N	-0-					-0-
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	175	1	2759	2	N	-0-					-0-
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	154	1	2402	2	N	-0-					-0-
*01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	185	1	2787	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1325	2	N	-0-					17
09	1470 N	1257	-0-	-213	-0-	69	1	1188	2	N	-0-					17
10	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	87	1	1385	2	N	-0-					17
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	83	1	1311	2	N	-0-					17
12	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	70	1	1095	2	N	-0-					17
01	1457 N	759	-0-	-698	-0-	47	1	712	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

08	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	189	1	2835	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	157	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	370	-0-	-2699	-0-	22	1	348	2	N	-0-					-0-
11	2970 X	30	-0-	-2940	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	3069 X	34	-0-	-3035	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 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
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	230	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	160	1	2746	2	N	-0-					-0-
10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	169	1	2690	2	N	-0-					-0-
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	250	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	224	1	3508	2	N	-0-					-0-
*01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	247	1	3712	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

08	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	72	1	1088	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1139	-0-	-151	-0-	63	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	68	1	1078	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	991	-0-	-119	-0-	59	1	932	2	N	-0-					-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	85	1	1327	2	N	-0-					-0-
*01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	83	1	1255	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

08	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	168	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	109	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	109	1	1719	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	92	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	95	1	1434	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	215	1	3518	2	N	-0-					35
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	192	1	3228	2	N	-0-					35
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	196	1	3284	2	N	-0-					35
11	3480 X	2953	-0-	-527	-0-	180	1	2773	2	N	-0-					35
12	3596 X	3002	-0-	-594	-0-	167	1	2835	2	N	-0-					35
01	3596 X	2965	-0-	-631	-0-	185	1	2780	2	N	-0-					35

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2598	2	N	-0-					-0-
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2	N	-0-					-0-
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	114	1	1917	2	N	-0-					-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	143	1	2203	2	N	-0-					-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	129	1	2178	2	N	-0-					-0-
*01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	122	1	1835	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	169	1	2772	2	N	-0-			20
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	162	1	2728	2	N	-0-			20
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	189	1	3161	2	N	-0-			20
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	203	1	3128	2	N	-0-			20
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	189	1	3195	2	N	-0-			20
01	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	177	1	2662	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	125	1	2038	2	N	-0-			-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	147	1	2465	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	99	1	1662	2	N	-0-			-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	137	1	2104	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	1937	-0-	-543	-0-	108	1	1829	2	N	-0-			-0-
*01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	144	1	2169	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

08	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	422	1	6911	2	N	-0-			42
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	416	1	6985	2	N	5			47
							6	9							
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	413	1	6929	2	N	40			87
							44	9							
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	401	1	6170	2	N	74			161
							81	9							
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	390	1	6607	2	N	-0-			161
*01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	411	1	6173	2	N	-0-			161

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

08	465	N	86	-0-	-379	-0-	5	1	81	2	N	-0-			23
09	1320	N	902	-0-	-418	-0-	51	1	851	2	N	-0-			23
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	2	N	-0-			23
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-			23
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	78	1	1328	2	N	-0-			23
01	1364	N	617	-0-	-747	-0-	39	1	578	2	N	-0-			23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	2	N	-0-			-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	55	1	930	2	N	-0-			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	968	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	61	1	945	2	N	-0-			-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	62	1	938	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	116	1	1747	2	N	-0-			-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	102	1	1742	2	N	-0-			-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	103	1	1638	2	N	-0-			-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	105	1	1661	2	N	-0-			-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	111	1	1730	2	N	-0-			-0-
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1723	2	N	-0-			-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	81	1	1211	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	57	1	975	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	954	-0-	-348	-0-	56	1	898	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	73	1	1152	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	63	1	987	2	N	-0-			-0-
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	62	1	938	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	118	1	1766	2	N	-0-			17
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	138	1	2372	2	N	-0-			17
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	178	1	2840	2	N	-0-			17
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	162	1	2559	2	N	-0-			17
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	154	1	2412	2	N	-0-			17
*01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	109	1	1638	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	123	1	1853	2	N	-0-			20
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	87	1	1497	2	N	-0-			20
10	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	77	1	1224	2	N	-0-			20
11	1920	N	933	-0-	-987	-0-	56	1	877	2	N	-0-			20
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	108	1	1687	2	N	-0-			20
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	93	1	1405	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-			30
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-			30
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	23	1	377	2	N	-0-			30
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	18	1	275	2	N	-0-			30
12	434	N	208	-0-	-226	-0-	12	1	196	2	N	-0-			30
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	19	1	285	2	N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	131	1	1968	2	N	-0-			-0-
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	116	1	1980	2	N	-0-			-0-
10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	105	1	1677	2	N	-0-			-0-
11	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	102	1	1605	2	N	-0-			-0-
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	127	1	1986	2	N	-0-			-0-
*01	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	118	1	1769	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

08	2604	N	2073	-0-	-531	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2010	-0-	-390	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1630	-0-	-380	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

08	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

08	3658	X	3192	-0-	-466	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2892	-0-	-648	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2924	-0-	-256	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2988	-0-	-298	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	90	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	94	1	1785	2	N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	132	1	1843	2	N	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	97	1	1787	2	N	-0-					-0-
*01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	92	1	1730	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	82	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1380	-0-	-300	-0-	69	1	1311	2	N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	88	1	1688	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	85	1	1541	2	N	-0-					-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	79	1	1483	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	71	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	112	1	1483	2	N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	86	1	1580	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1009	-0-	-820	-0-	51	1	958	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

08	2790	N	1438	-0-	-1352	-0-	69	1	1369	2	N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	130	1	2492	2	N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	106	1	2017	2	N	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	134	1	1940	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	1506	-0-	-1191	-0-	75	1	1431	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	99	1	1858	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	168	1	3299	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	143	1	2733	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2794	-0-	-244	-0-	139	1	2655	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2376	-0-	-564	-0-	125	1	2251	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	136	1	2601	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2485	-0-	-553	-0-	126	1	2359	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	146	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	138	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	145	1	2772	2	N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	170	1	3063	2	N	-0-					-0-
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	130	1	2485	2	N	-0-					-0-
*01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	145	1	2726	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	166	1	3278	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1819	-0-	-909	-0-	91	1	1728	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	146	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	135	1	2593	2	N	-0-					-0-
*01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	157	1	2619	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

08	2883	N	1717	-0-	-1166	-0-	83	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1616	-0-	-514	-0-	80	1	1536	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	87	1	1666	2	N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	114	1	1544	2	N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	85	1	1632	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	83	1	1552	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

08	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	55	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	429	-0-	-1071	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	118	1	2250	2	N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	117	1	1647	2	N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1526	-0-	-830	-0-	77	1	1449	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	111	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	2280 N	1627	-0-	-653	-0-	109	1	1518	2	N	-0-					-0-
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	137	1	2017	2	N	-0-					-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	128	1	1765	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	106	1	1442	2	N	-0-					-0-
01	2139 N	1266	-0-	-873	-0-	94	1	1172	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	92	1	1758	2	Y	-0-					-0-
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	115	1	2203	2	Y	-0-					-0-
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	98	1	1771	2	Y	-0-					-0-
12	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	61	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	99	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	1590 X	611	-0-	-979	-0-	30	1	581	2	N	-0-					-0-
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	159	1	3033	2	N	-0-					-0-
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	108	1	1954	2	N	-0-					-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	N	-0-					-0-
01	1643 X	1393	-0-	-250	-0-	71	1	1322	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	2	N	-0-					-0-
09	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	87	1	1667	2	N	-0-					-0-
10	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	86	1	1644	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1646	-0-	-154	-0-	86	1	1560	2	N	-0-					-0-
12	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	85	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	1736 N	1552	-0-	-184	-0-	79	1	1473	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	137	1	2704	2	N	-0-					-0-
09	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	149	1	2852	2	N	-0-					-0-
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	148	1	2821	2	N	-0-					-0-
11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	141	1	2554	2	N	-0-					-0-
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	149	1	2848	2	N	-0-					-0-
*01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	137	1	2561	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	137	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	142	1	2712	2	N	-0-					-0-
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	N	-0-					-0-
11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	143	1	2589	2	N	-0-					-0-
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	136	1	2608	2	N	-0-					-0-
*01	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	127	1	2387	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

08	14229 X	12656	-0-	-1573	-0-	612	1	12044	2	N	-0-					-0-
09	13770 X	10579	-0-	-3191	-0-	526	1	10053	2	N	-0-					-0-
10	14229 X	11701	-0-	-2528	-0-	583	1	11118	2	N	-0-					-0-
11	13770 X	10773	-0-	-2997	-0-	565	1	10208	2	N	-0-					-0-
12	12648 X	7889	-0-	-4759	-0-	391	1	7498	2	N	-0-					-0-
01	12648 X	9090	-0-	-3558	-0-	461	1	8629	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

08	11532 X	9150	-0-	-2382	-0-	442	1	8708	2	N	-0-					24
09	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	591	1	11297	2	N	-0-					24
10	12307 X	9698	-0-	-2609	-0-	483	1	9215	2	N	-0-					24
11	11910 X	11375	-0-	-535	-0-	596	1	10779	2	N	-0-					24
12	12307 X	7376	-0-	-4931	-0-	366	1	7010	2	N	-0-					24
01	12276 X	10317	-0-	-1959	-0-	523	1	9794	2	N	-0-					24

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

08	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	291	1	5732	2	N	-0-					41
09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	281	1	5362	2	N	-0-					41
10	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	288	1	5498	2	N	-0-					41
11	5550 X	5291	-0-	-259	-0-	277	1	5014	2	N	-0-					41
12	5735 X	5570	-0-	-165	-0-	276	1	5294	2	N	-0-					41
01	5735 X	5121	-0-	-614	-0-	259	1	4862	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

08	9145 X	8238	-0-	-907	-0-	398	1	7840	2	N	-0-					115
09	8850 X	7811	-0-	-1039	-0-	388	1	7423	2	N	-0-					115
10	8401 X	7968	-0-	-433	-0-	397	1	7571	2	N	-0-					115
11	8130 X	6447	-0-	-1683	-0-	338	1	6109	2	N	-0-					115
12	8401 X	8024	-0-	-377	-0-	398	1	7626	2	N	-0-					115
*01	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	597	1	11182	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

08	7564 X	7163	-0-	-401	-0-	346	1	6817	2	N	-0-					-0-
09	7320 X	6115	-0-	-1205	-0-	304	1	5811	2	N	-0-					-0-
10	7254 X	7094	-0-	-160	-0-	353	1	6741	2	N	-0-					-0-
11	7020 X	6928	-0-	-92	-0-	363	1	6565	2	N	-0-					-0-
12	7161 X	7134	-0-	-27	-0-	354	1	6780	2	N	-0-					-0-
01	7161 X	6686	-0-	-475	-0-	339	1	6347	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	219	1	4304	2	Y	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	219	1	4189	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	209	1	3994	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3800	-0-	-760	-0-	199	1	3601	2	Y	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	267	1	5115	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	202	1	3777	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	285	1	5605	2	Y	-0-					-0-
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	277	1	5291	2	Y	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	291	1	5545	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5384	-0-	-226	-0-	282	1	5102	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5514	-0-	-283	-0-	273	1	5241	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5025	-0-	-772	-0-	255	1	4770	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

08	4929	X	4232	-0-	-697	-0-	205	1	4027	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3671	-0-	-1099	-0-	183	1	3488	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4040	-0-	-703	-0-	201	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	212	1	3825	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	205	1	3940	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	195	1	3653	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

08	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	735	1	14476	2	N	136	184	1			149
							150	9									
09	13590	X	11662	-0-	-1928	-0-	580	1	11082	2	N	-0-					149
10	14043	X	9432	-0-	-4611	-0-	470	1	8962	2	N	-0-					149
11	13590	X	5646	-0-	-7944	-0-	296	1	5350	2	N	-0-					149
12	14043	X	7512	-0-	-6531	-0-	372	1	7140	2	N	-0-					149
01	14043	X	5323	-0-	-8720	-0-	270	1	5053	2	N	-0-					149

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	148	1	2906	2	Y	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	144	1	2757	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	140	1	2674	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2680	-0-	-350	-0-	141	1	2539	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	140	1	2688	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	129	1	2417	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

08	13175	X	12608	-0-	-567	-0-	589	1	12019	2	N	-0-					41
09	12390	X	11907	-0-	-483	-0-	547	1	11353	2	N	6	36	1			11
							7	9									
10	12803	X	12303	-0-	-500	-0-	577	1	11691	2	N	32	30	1			13
							35	9									
11	12390	X	11910	-0-	-480	-0-	549	1	11361	2	N	-0-	13	1			-0-
12	12710	X	12054	-0-	-656	-0-	547	1	11507	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11816	-0-	-801	-0-	545	1	11271	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 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
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	256	1	5034	2	Y	-0-					-0-
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	250	1	4775	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5031	-0-	-921	-0-	251	1	4780	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	4800	-0-	-870	-0-	252	1	4548	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	4662	-0-	-887	-0-	231	1	4431	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4032	-0-	-1269	-0-	204	1	3828	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	165	1	3250	2	Y	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	171	1	3275	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	178	1	3392	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3356	-0-	-274	-0-	176	1	3180	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	161	1	3080	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	174	1	3263	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

08	12090	X	11533	-0-	-557	-0-	539	1	10993	2	N	1	4	1			3
							1	9									
09	11700	X	11023	-0-	-677	-0-	506	1	10495	2	N	20	17	1			6
							22	9									
10	11904	X	11158	-0-	-746	-0-	523	1	10600	2	N	32	24	1			14
							35	9									
11	11310	X	10770	-0-	-540	-0-	496	1	10274	2	N	-0-	14	1			-0-
12	11687	X	10857	-0-	-830	-0-	493	1	10364	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	10684	-0-	-848	-0-	493	1	10191	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	305	1	6233	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	287	1	5953	2	N	-0-					-0-
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	305	1	6182	2	N	-0-					-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	285	1	5911	2	N	-0-					-0-
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	289	1	6086	2	N	-0-					-0-
*01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	261	1	5401	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

08	11935	X	11318	-0-	-617	-0-	529	1	10789	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	10764	-0-	-606	-0-	495	1	10269	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	10321	-0-	-1428	-0-	485	1	9836	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	10630	-0-	-740	-0-	490	1	10140	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10882	-0-	-650	-0-	494	1	10388	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10548	-0-	-767	-0-	487	1	10061	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	401	1	8179	2	Y	18	123	1			13
							20	9									
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	378	1	7841	2	Y	26					39
							29	9									
10	9052	X	4937	-0-	-4115	-0-	228	1	4633	2	Y	69	97	1			11
							76	9									
11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	427	1	8832	2	Y	-0-					11
12	9021	X	8101	-0-	-920	-0-	362	1	7620	2	Y	108					119
							119	9									
01	8587	X	8046	-0-	-541	-0-	365	1	7548	2	Y	121	115	1			125
							133	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	36	1	1823	2	N	-0-			23
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	1479	2	N	-0-			23
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	37	1	1851	2	N	-0-			23
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	34	1	1681	2	N	-0-			23
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	43	1	2152	2	N	-0-			23
*01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	46	1	2290	2	N	-0-			23

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
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

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

08	682	N	538	-0-	-144	-0-	11	1	527	2	N	-0-			115
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	8	1	422	2	N	-0-			115
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	N	-0-			115
11	510	N	384	-0-	-126	-0-	8	1	376	2	N	-0-			115
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	N	-0-			115
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	8	1	373	2	N	-0-			115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

08	2976	X	1737	-0-	-1239	-0-	1737	2			N	-0-			160
09	2880	X	2075	-0-	-805	-0-	2075	2			N	-0-			160
10	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	2333	2			N	-0-			160
11	2850	X	2273	-0-	-577	-0-	2273	2			N	-0-			160
12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-			160
*01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					60
09	1620 N	1370	-0-	-250	-0-	1370	2			N	-0-					60
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					60
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					60
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					60
*01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

08	4774 X	4627	-0-	-147	-0-	4627	2			N	-0-					50
09	4620 X	3437	-0-	-1183	-0-	3437	2			N	-0-					50
10	4495 X	2835	-0-	-1660	-0-	2835	2			N	-0-					50
11	4470 X	3095	-0-	-1375	-0-	3095	2			N	-0-					50
12	4619 X	2870	-0-	-1749	-0-	2870	2			N	-0-					50
01	4619 X	2090	-0-	-2529	-0-	2090	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

08	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					25
09	1710 N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-					25
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					25
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					25
12	1736 N	1411	-0-	-325	-0-	1411	2			N	-0-					25
01	1736 N	1365	-0-	-371	-0-	1365	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

08	2945 X	2820	-0-	-125	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2609	-0-	-241	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2617	-0-	-293	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2767	-0-	-240	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2763	-0-	-151	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

08	2418 X	2187	-0-	-231	-0-	81	1	2105	2	Y	1					7
						1	9									
09	2430 X	2290	-0-	-140	-0-	91	1	2198	2	Y	1					8
						1	9									
10	2511 X	2363	-0-	-148	-0-	111	1	2252	2	Y	-0-	3	1			5
11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	123	1	2551	2	Y	2					7
						2	9									
12	2356 X	1860	-0-	-496	-0-	92	1	1767	2	Y	1					8
						1	9									
01	2356 X	1778	-0-	-578	-0-	93	1	1684	2	Y	1					9
						1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5074	-0-	-289	-0-	187	1	4884	2	Y	3					18
							3	9									
09	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	185	1	4484	2	Y	2					20
							2	9									
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	237	1	4807	2	Y	1	7	1			14
							1	9									
11	4920	X	4277	-0-	-643	-0-	196	1	4078	2	Y	3					17
							3	9									
12	5084	X	4093	-0-	-991	-0-	202	1	3888	2	Y	3					20
							3	9									
01	5084	X	4203	-0-	-881	-0-	221	1	3979	2	Y	3					23
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	129	1	3359	2	Y	2					10
							2	9									
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	126	1	3059	2	Y	2					12
							2	9									
10	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	129	1	2621	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
11	3120	X	2492	-0-	-628	-0-	114	1	2376	2	Y	2					11
							2	9									
12	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	137	1	2627	2	Y	2					13
							2	9									
01	3224	X	442	-0-	-2782	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					13

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
08	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	289	1	7560	2	Y	5					26
							6	9									
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	207	1	5034	2	Y	3					29
							3	9									
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	366	1	7408	2	Y	10	10	1			29
							11	9									
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	332	1	6911	2	Y	5					34
							6	9									
*12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	349	1	6713	2	Y	5					39
							6	9									
*01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	294	1	5290	2	Y	4					43
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	162	1	4229	2	Y	3					14
							3	9									
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	177	1	4306	2	Y	2					16
							2	9									
10	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	202	1	4087	2	Y	1	5	1			12
							1	9									
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	197	1	4110	2	Y	3					15
							3	9									
12	4650	X	3269	-0-	-1381	-0-	161	1	3106	2	Y	2					17
							2	9									
01	4650	X	2270	-0-	-2380	-0-	119	1	2149	2	Y	2					19
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1591	-0-	-672	-0-	59	1	1531	2	Y	1					5
							1	9									
09	2190	X	605	-0-	-1585	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					5
10	1457	X	562	-0-	-895	-0-	26	1	536	2	Y	-0-	2	1			3
11	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1681	2	Y	1					4
							1	9									
12	1581	X	798	-0-	-783	-0-	39	1	758	2	Y	1					5
							1	9									
01	1581	X	748	-0-	-833	-0-	39	1	708	2	Y	1					6
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	40	1	1056	2	Y	1					5
							1	9									
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	39	1	952	2	Y	-0-					5
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	50	1	1019	2	Y	-0-	2	1			3
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	Y	1					4
							1	9									
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	Y	1					5
							1	9									
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1166	2	Y	1					6
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	2	Y	1					6
							1	9									
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	78	1	1898	2	Y	1					7
							1	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	88	1	1782	2	Y	-0-	2	1			5
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	Y	1					6
							1	9									
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	116	1	2228	2	Y	2					8
							2	9									
*01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	117	1	2108	2	Y	2					10
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

08	930	N	783	-0-	-147	-0-	29	1	753	2	Y	1					5
							1	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	Y	-0-					5
10	837	N	631	-0-	-206	-0-	30	1	601	2	Y	-0-	2	1			3
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					3
12	930	N	626	-0-	-304	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					3
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	1					4
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1286	-0-	-853	-0-	47	1	1238	2	Y	1					11
							1	9									
09	2070	X	975	-0-	-1095	-0-	39	1	936	2	Y	-0-					11
10	2139	X	1763	-0-	-376	-0-	83	1	1680	2	Y	-0-	4	1			7
11	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	86	1	1798	2	Y	1					8
							1	9									
12	1736	X	1642	-0-	-94	-0-	81	1	1560	2	Y	1					9
							1	9									
01	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	78	1	1408	2	Y	1					10
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	68	1	1765	2	Y	1					5
							1	9									
09	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	65	1	1581	2	Y	1					6
							1	9									
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	103	1	2085	2	Y	-0-	2	1			4
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1	2172	2	Y	1					5
							1	9									
*12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	133	1	2556	2	Y	2					7
							2	9									
*01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	129	1	2327	2	Y	2					9
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	182	1	4748	2	Y	3					14
							3	9									
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	185	1	4499	2	Y	2					16
							2	9									
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	213	1	4316	2	Y	1	5	1			12
							1	9									
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	266	1	5533	2	Y	4					16
							4	9									
*12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	334	1	6415	2	Y	4					20
							4	9									
*01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	371	1	6680	2	Y	6					26
							7	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	203	1	5315	2	Y	4					16
							4	9									
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	222	1	5380	2	Y	3					19
							3	9									
10	4743	X	2836	-0-	-1907	-0-	133	1	2702	2	Y	1	6	1			14
							1	9									
11	4590	X	1226	-0-	-3364	-0-	56	1	1169	2	Y	1					15
							1	9									
12	4743	X	1035	-0-	-3708	-0-	51	1	983	2	Y	1					16
							1	9									
01	4743	X	782	-0-	-3961	-0-	41	1	740	2	Y	1					17
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2914	-0-	-992	-0-	107	1	2805	2	Y	2					9
							2	9									
09	3780	X	2479	-0-	-1301	-0-	98	1	2380	2	Y	1					10
							1	9									
10	3286	X	2332	-0-	-954	-0-	110	1	2222	2	Y	-0-	3	1			7
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	187	1	3895	2	Y	3					10
							3	9									
12	2914	X	2321	-0-	-593	-0-	115	1	2205	2	Y	1					11
							1	9									
*01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	216	1	3891	2	Y	3					14
							3	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
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	93	1	2436	2	Y	2					50
							2	9									
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	82	1	1995	2	Y	1					51
							1	9									
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	100	1	2020	2	Y	-0-	10	1			41
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1776	2	Y	1					42
							1	9									
*12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	87	1	1680	2	Y	1					43
							1	9									
*01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	109	1	1958	2	Y	2					45
							2	9									

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
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	229	1	5982	2	Y	4					23
							4	9									
09	10500	X	6058	-0-	-4442	-0-	240	1	5815	2	Y	3					26
							3	9									
10	10850	X	6724	-0-	-4126	-0-	316	1	6407	2	Y	1	9	1			18
							1	9									
11	10500	X	5413	-0-	-5087	-0-	248	1	5162	2	Y	3					21
							3	9									
12	7564	X	6323	-0-	-1241	-0-	312	1	6007	2	Y	4					25
							4	9									
*01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	362	1	6521	2	Y	5					30
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 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
08	1829	X	1306	-0-	-523	-0-	48	1	1257	2	Y	1					6
							1	9									
09	1770	X	691	-0-	-1079	-0-	27	1	664	2	Y	-0-					6
10	1829	X	1001	-0-	-828	-0-	47	1	954	2	Y	-0-	2	1			4
11	1620	X	962	-0-	-658	-0-	44	1	917	2	Y	1					5
							1	9									
12	1302	X	1167	-0-	-135	-0-	58	1	1108	2	Y	1					6
							1	9									
01	1302	X	42	-0-	-1260	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	518	-0-	-474	-0-	19	1	499	2	Y	-0-					4
09	960	X	596	-0-	-364	-0-	24	1	572	2	Y	-0-					4
10	992	X	711	-0-	-281	-0-	33	1	678	2	Y	-0-	1	1			3
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	74	1	1547	2	Y	1					4
							1	9									
*12	3100	N	3686	-0-	586	586	182	1	3502	2	Y	2					6
							2	9									
*01	2227	N	1641	-0-	-586	-0-	86	1	1554	2	Y	1					7
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

08	9486	X	9174	-0-	-312	-0-	338	1	8829	2	Y	6					32
							7	9									
09	9180	X	8353	-0-	-827	-0-	330	1	8019	2	Y	4					36
							4	9									
10	9641	X	7032	-0-	-2609	-0-	331	1	6700	2	Y	1	12	1			25
							1	9									
11	9330	X	8427	-0-	-903	-0-	386	1	8035	2	Y	5					30
							6	9									
12	9641	X	5624	-0-	-4017	-0-	278	1	5342	2	Y	4					34
							4	9									
01	9176	X	6300	-0-	-2876	-0-	331	1	5963	2	Y	5					39
							6	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	33	1	864	2	Y	1					2
							1	9									
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					2
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-	1	1			1
11	870	N	679	-0-	-191	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					1
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					1
01	1426	N	348	-0-	-1078	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

08	3317	X	1559	-0-	-1758	-0-	57	1	1501	2	Y	1					7
							1	9									
09	3210	X	1246	-0-	-1964	-0-	49	1	1196	2	Y	1					8
							1	9									
10	3317	X	1370	-0-	-1947	-0-	64	1	1306	2	Y	-0-	3	1			5
11	1500	X	601	-0-	-899	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					5
12	1550	X	1311	-0-	-239	-0-	65	1	1245	2	Y	1					6
							1	9									
*01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	138	1	2486	2	Y	2					8
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	79	1	2061	2	Y	1					6
							1	9									
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	90	1	2193	2	Y	1					7
							1	9									
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	Y	-0-	2	1			5
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	101	1	2111	2	Y	1					6
							1	9									
*12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	141	1	2704	2	Y	2					8
							2	9									
*01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	158	1	2838	2	Y	2					10
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	37	1	979	2	Y	1					5
							1	9									
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	39	1	943	2	Y	-0-					5
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	Y	-0-	2	1			3
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	45	1	943	2	Y	1					4
							1	9									
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	1001	2	Y	1					5
							1	9									
01	1116	N	692	-0-	-424	-0-	36	1	655	2	Y	1					6
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16416	X	4892	-0-	-11524	-0-	180	1	4709	2	Y	3					16
							3	9									
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	179	1	4352	2	Y	2					18
							2	9									
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	212	1	4297	2	Y	1	6	1			13
							1	9									
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	173	1	3602	2	Y	2					15
							2	9									
12	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	109	1	2094	2	Y	1					16
							1	9									
01	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	102	1	1832	2	Y	2					18
							2	9									

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
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	55	1	1442	2	Y	1					6
							1	9									
09	1200	N	812	-0-	-388	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	48	1	972	2	Y	-0-	2	1			4
11	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	50	1	1051	2	Y	1					5
							1	9									
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	1					6
							1	9									
01	1023	N	622	-0-	-401	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					6

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
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	38	1	988	2	Y	1					3
							1	9									
09	960	N	362	-0-	-598	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					3
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	25	1	500	2	Y	-0-	1	1			2
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	38	1	785	2	Y	1					3
							1	9									
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	2	Y	-0-					3
01	527	N	125	-0-	-402	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	241	1	6309	2	Y	4					23
							4	9									
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	282	1	6840	2	Y	4					27
							4	9									
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	332	1	6723	2	Y	1	9	1			19
							1	9									
11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	368	1	7660	2	Y	5					24
							6	9									
*12	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	399	1	7681	2	Y	5					29
							6	9									
*01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	302	1	5441	2	Y	4					33
							4	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
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	2	Y	1					5
							1	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	856	2	Y	-0-					5
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	-0-	2	1			3
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	2	Y	1					4
							1	9									
12	744	N	568	-0-	-176	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					4
01	744	N	511	-0-	-233	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					4

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
08	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	80	1	2089	2	Y	1					7
							1	9									
09	2190	X	1458	-0-	-732	-0-	58	1	1399	2	Y	1					8
							1	9									
10	2263	X	1994	-0-	-269	-0-	94	1	1900	2	Y	-0-	3	1			5
11	2190	X	2010	-0-	-180	-0-	92	1	1917	2	Y	1					6
							1	9									
*12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	108	1	2069	2	Y	1					7
							1	9									
01	2170	X	2013	-0-	-157	-0-	106	1	1905	2	Y	2					9
							2	9									

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
08	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	291	1	7600	2	Y	5					22
							6	9									
09	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	283	1	6868	2	Y	8					30
							9	9									
10	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	298	1	6042	2	Y	1	10	1			21
							1	9									
11	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	276	1	5740	2	Y	4					25
							4	9									
12	6727	X	5948	-0-	-779	-0-	294	1	5650	2	Y	4					29
							4	9									
01	6727	X	6040	-0-	-687	-0-	317	1	5717	2	Y	5					34
							6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	6603	X	1180	-0-	-5423	-0-	43	1	1136	2	Y	1					10
							1	9									
09	6390	X	5878	-0-	-512	-0-	233	1	5642	2	Y	3					13
							3	9									
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	233	1	4713	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
11	3330	X	1032	-0-	-2298	-0-	47	1	984	2	Y	1					11
							1	9									
12	6076	X	566	-0-	-5510	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					11
01	6076	X	891	-0-	-5185	-0-	47	1	843	2	Y	1					12
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

08	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	52	1	1355	2	Y	1					5
							1	9									
09	1290	N	951	-0-	-339	-0-	38	1	913	2	Y	-0-					5
10	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	50	1	1020	2	Y	-0-	2	1			3
11	1350	N	915	-0-	-435	-0-	42	1	872	2	Y	1					4
							1	9									
12	992	N	941	-0-	-51	-0-	46	1	894	2	Y	1					5
							1	9									
01	1085	N	936	-0-	-149	-0-	49	1	886	2	Y	1					6
							1	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					2
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					2
10	744	N	196	-0-	-548	-0-	9	1	187	2	Y	-0-	1	1			1
11	510	N	108	-0-	-402	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					1
12	217	N	89	-0-	-128	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					1
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

08	837	N	794	-0-	-43	-0-	29	1	764	2	Y	1					5
							1	9									
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	28	1	687	2	Y	-0-					5
10	992	N	535	-0-	-457	-0-	25	1	510	2	Y	-0-	2	1			3
11	780	N	550	-0-	-230	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					3
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	1					4
							1	9									
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	1					5
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					1
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					1
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					1
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					1
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					1
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					1

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

08	1364	N	840	-0-	-524	-0-	840	2			N	-0-					254
09	1380	N	904	-0-	-476	-0-	904	2			N	-0-					254
10	1426	N	777	-0-	-649	-0-	777	2			N	-0-					254
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					254
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					254
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

08	3379	X	2423	-0-	-956	-0-	89	1	2332	2	Y	2					13
							2	9									
09	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	105	1	2552	2	Y	1					14
							1	9									
10	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	140	1	2843	2	Y	1	5	1			10
							1	9									
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	145	1	3013	2	Y	2					12
							2	9									
*12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	203	1	3907	2	Y	3					15
							3	9									
01	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	122	1	2195	2	Y	2					17
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

08	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					162
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					162
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					162
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					162
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					162
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					162

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	59	1	1546	2	Y	1					5
							1	9									
09	1740	N	1400	-0-	-340	-0-	55	1	1344	2	Y	1					6
							1	9									
10	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	82	1	1666	2	Y	-0-	2	1			4
11	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	68	1	1418	2	Y	1					5
							1	9									
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1496	2	Y	1					6
							1	9									
01	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	82	1	1472	2	Y	1					7
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	74	1	1933	2	Y	1					10
							1	9									
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	64	1	1560	2	Y	1					11
							1	9									
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	107	1	2174	2	Y	-0-	4	1			7
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	117	1	2429	2	Y	2					9
							2	9									
*12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	124	1	2378	2	Y	2					11
							2	9									
*01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	148	1	2670	2	Y	2					13
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

08	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	104	1	2719	2	Y	2					10
							2	9									
09	2970	X	2033	-0-	-937	-0-	80	1	1952	2	Y	1					11
							1	9									
10	3007	X	1910	-0-	-1097	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-	4	1			7
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	131	1	2719	2	Y	2					9
							2	9									
12	2821	X	2174	-0-	-647	-0-	107	1	2066	2	Y	1					10
							1	9									
01	2821	X	1819	-0-	-1002	-0-	96	1	1722	2	Y	1					11
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

08	4557	X	3815	-0-	-742	-0-	141	1	3672	2	Y	2					11
							2	9									
09	4410	X	3325	-0-	-1085	-0-	132	1	3191	2	Y	2					13
							2	9									
10	3379	X	1934	-0-	-1445	-0-	91	1	1843	2	Y	-0-	4	1			9
11	3690	X	2743	-0-	-947	-0-	126	1	2615	2	Y	2					11
							2	9									
12	3813	X	1871	-0-	-1942	-0-	92	1	1778	2	Y	1					12
							1	9									
01	3813	X	2661	-0-	-1152	-0-	140	1	2519	2	Y	2					14
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	206	1	5382	2	Y	4					18
							4	9									
09	5310	X	4829	-0-	-481	-0-	191	1	4636	2	Y	2					20
							2	9									
10	5487	X	4653	-0-	-834	-0-	219	1	4433	2	Y	1	7	1			14
							1	9									
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	251	1	5222	2	Y	3					17
							3	9									
12	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	253	1	4870	2	Y	3					20
							3	9									
01	5580	X	2975	-0-	-2605	-0-	156	1	2817	2	Y	2					22
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

08	6417	X	5258	-0-	-1159	-0-	194	1	5061	2	Y	3					21
							3	9									
09	6210	X	5067	-0-	-1143	-0-	200	1	4864	2	Y	3					24
							3	9									
10	6417	X	5027	-0-	-1390	-0-	236	1	4790	2	Y	1	8	1			17
							1	9									
11	5700	X	4861	-0-	-839	-0-	223	1	4635	2	Y	3					20
							3	9									
12	5363	X	5174	-0-	-189	-0-	256	1	4915	2	Y	3					23
							3	9									
*01	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	303	1	5453	2	Y	4					27
							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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2	Y	-0-	-0-
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2	Y	-0-	-0-
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2	Y	-0-	-0-
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2	Y	-0-	-0-
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2	Y	-0-	-0-
01	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	4011	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-	-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2	Y	-0-	-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-	-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2	Y	-0-	-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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 #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					28
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					28
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					28
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					28
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					28
01	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1886	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	1318	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

08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					32
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					32
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					32
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					32
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					204
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					204
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					204
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					204
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					204
*01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

08	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2812	-0-	-488	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4099	-0-	-191	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3200	-0-	-1233	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	2218	-0-	-2432	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4805	X	2117	-0-	-2688	-0-	2117	2		N	-0-					67
09	4560	X	1594	-0-	-2966	-0-	1594	2		N	-0-					67
10	3875	X	2497	-0-	-1378	-0-	2497	2		N	-0-					67
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2		N	-0-					67
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-					67
*01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2		N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-					-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-					-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-					-0-
01	2325	N	1145	-0-	-1180	-0-	1145	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

08	2511	N	2296	-0-	-215	-0-	2296	2		Y	-0-					-0-
09	2460	N	2278	-0-	-182	-0-	2278	2		Y	-0-					-0-
10	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	2371	2		Y	-0-					-0-
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-					-0-
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-					-0-
01	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2		Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-					166
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					166
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-					166
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-					166
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					166
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-					166

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					80
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					80
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					80
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					80
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					80
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	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

08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	658	-0-	-512	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	744	N	475	-0-	-269	-0-	475	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

08	2851	N	2513	-0-	-338	-0-	2513	2			N	-0-					100
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					100
10	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					100
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					100
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					100
*01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					33
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					33
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					33
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					33
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					33
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					77
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					77
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					77
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					77
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					77
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					89
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2701	2	6	9	N	5					94
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					94
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					94
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					94
*01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					94

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

08	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1839	2			N	-0-					102
09	1980	N	1700	-0-	-280	-0-	1700	2			N	-0-					102
10	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	1678	2			N	-0-					102
11	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	1463	2			N	-0-					102
12	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	1453	2			N	-0-					102
01	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	1320	2			N	-0-					102

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	2757	2			N	-0-					27
09	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	2677	2			N	-0-					27
10	2821	X	1838	-0-	-983	-0-	1838	2			N	-0-					27
11	2700	X	2024	-0-	-676	-0-	2024	2			N	-0-					27
12	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	2320	2			N	-0-					27
01	2759	X	1836	-0-	-923	-0-	1836	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					92
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					92
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					92
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					92
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					92

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
08	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2697	-0-	-3	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2750	-0-	-102	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2418	-0-	-434	-0-	2418	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 #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 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
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					77
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					77
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					77
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					77
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					77
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					1
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					1
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					1
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	2			N	-0-					1
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					1
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					1

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
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4337	-0-	-468	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3899	-0-	-906	-0-	3899	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 #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 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
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					40
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					40
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					40
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					40
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					40
*01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					150
09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1514	2			N	-0-					150
10	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	1053	2			N	-0-					150
11	1620	N	1128	-0-	-492	-0-	1128	2			N	-0-					150
12	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	1073	2			N	-0-					150
01	1054	N	881	-0-	-173	-0-	881	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					67
09	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	2			N	-0-					67
10	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073	2			N	-0-					67
11	1200	N	992	-0-	-208	-0-	992	2			N	-0-					67
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			N	-0-					67
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

08	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					3
09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					3
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					3
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					3
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					3
*01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					2
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					2
10	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					2
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					2
12	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					2
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2605	-0-	-245	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
10	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2691	-0-	-39	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

08	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

08	5642	X	5057	-0-	-585	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	4223	-0-	-1237	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	3355	-0-	-2287	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4726	-0-	-734	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	2343	-0-	-3051	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
*01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

08	3720	X	2051	-0-	-1669	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3237	-0-	-453	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3241	-0-	-572	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1308	-0-	-1512	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2015	-0-	-806	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2201	-0-	-527	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2343	-0-	-1160	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 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
08	3100	N	7984	-0-	4884	5924	7984	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	8863	-0-	5863	11787	8863	2			Y	-0-					-0-
10	20489	X	8702	-0-	-11787	-0-	8702	2			Y	-0-					-0-
11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			Y	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-
*01	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	528	-0-	-1053	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3372	-0-	372	492	3372	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3155	-0-	55	547	3155	2			Y	-0-					-0-
*01	3605	X	3058	-0-	-547	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3749	-0-	-421	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	2879	-0-	-1430	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	1941	-0-	-2368	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2827	-0-	-25	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2682	-0-	-138	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2624	-0-	-290	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2500	-0-	-259	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	2835	-0-	-2745	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5024	-0-	-376	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4673	-0-	-427	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	2902	-0-	-2275	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	3833	-0-	-1344	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2833	-0-	-1197	-0-	2809	2	24	9	Y	22	49	1			9
09	3900	X	2887	-0-	-1013	-0-	2887	2			Y	-0-					9
10	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	3493	2			Y	-0-					9
11	3630	X	3010	-0-	-620	-0-	3010	2			Y	-0-					9
12	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3177	2			Y	-0-					9
01	3503	X	2994	-0-	-509	-0-	2994	2			Y	-0-					9

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-

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
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
*01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6479 X	5606	-0-	-873	-0-	5606	2		Y	-0-			-0-
09	5070 X	4933	-0-	-137	-0-	4933	2		Y	-0-			-0-
10	6479 X	5346	-0-	-1133	-0-	5346	2		Y	-0-			-0-
11	6270 X	4461	-0-	-1809	-0-	4461	2		Y	-0-			-0-
12	6479 X	5045	-0-	-1434	-0-	5045	2		Y	-0-			-0-
*01	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

08	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2		Y	-0-			-0-
09	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2		Y	-0-			-0-
10	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2		Y	-0-			-0-
11	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2		Y	-0-			-0-
12	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
01	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		Y	-0-			-0-
09	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		Y	-0-			-0-
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		Y	-0-			-0-
11	2250 X	1508	-0-	-742	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
12	2325 X	2187	-0-	-138	-0-	2187	2		Y	-0-			-0-
*01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		Y	-0-			-0-
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		Y	-0-			-0-
10	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2		Y	-0-			-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-
12	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	985	-0-	-348	-0-	985	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

08	682 X	431	-0-	-251	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
09	660 X	574	-0-	-86	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
10	682 X	426	-0-	-256	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
12	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
10	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		Y	-0-			-0-
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		Y	-0-			-0-
*01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

08	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2		Y	-0-			-0-
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		Y	-0-			-0-
10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		Y	-0-			-0-
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		Y	-0-			-0-
12	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		Y	-0-			-0-
*01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650 X	2623	-0-	-2027	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
09	4500 X	4244	-0-	-256	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
11	2580 X	2300	-0-	-280	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
12	4371 X	2440	-0-	-1931	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
01	4371 X	2300	-0-	-2071	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

08	4464 X	4337	-0-	-127	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
09	4380 X	3648	-0-	-732	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
10	4526 X	3132	-0-	-1394	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
11	4380 X	2378	-0-	-2002	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
12	4371 X	3236	-0-	-1135	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	3004	-0-	-1336	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
*01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

08	1922 X	1575	-0-	-347	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
11	1860 X	1064	-0-	-796	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
12	1922 X	346	-0-	-1576	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	1922 X	266	-0-	-1656	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

08	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
09	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
*01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

08	3317 X	3312	-0-	-5	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
09	3210 X	2758	-0-	-452	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
10	3193 X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
11	3210 X	2577	-0-	-633	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
12	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
01	3317 X	2573	-0-	-744	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

08	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3354	-0-	-336	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3037	-0-	-528	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

08	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3705	-0-	-135	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3704	-0-	-136	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3680	-0-	-257	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

08	5115	X	4994	-0-	-121	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4578	-0-	-372	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4259	-0-	-856	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4357	-0-	-473	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4239	-0-	-752	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

08	6417	X	6061	-0-	-356	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5355	-0-	-795	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5166	-0-	-1096	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	4661	-0-	-1369	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5096	-0-	-980	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
01	6076	X	4154	-0-	-1922	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

08	2635	N	2434	-0-	-201	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2232	-0-	-228	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2094	-0-	-448	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3470	-0-	-430	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	2683	-0-	-1347	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

08	4588	X	4268	-0-	-320	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3845	-0-	-433	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3292	-0-	-986	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4668	-0-	-12	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	3704	-0-	-1132	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	2808	-0-	-2028	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			Y	-0-					-0-
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
*01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3027	-0-	-1561	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2897	-0-	-253	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2507	-0-	-531	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

08	4867	X	932	-0-	-3935	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3660	-0-	-870	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3503	-0-	-620	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3902	-0-	-88	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2700	-0-	-1082	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1691	-0-	-409	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

08	5053	X	4524	-0-	-529	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3674	-0-	-676	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	3828	-0-	-853	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	2600	-0-	-1930	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	2989	-0-	-1692	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3056	-0-	-1470	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

08	3100	N	4525	-0-	1425	1425	4525	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3564	-0-	564	1989	3564	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3147	-0-	47	2036	3147	2			Y	-0-					-0-
11	4396	X	2360	-0-	-2036	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
12	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
*01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	782	-0-	-1667	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	918	-0-	-1452	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1140	X	908	-0-	-232	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
*01	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

08	1674	N	920	-0-	-754	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

08	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	573	-0-	-2341	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					-0-
*01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
*01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

08	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-
09	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			Y	-0-					-0-
10	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			Y	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	2324	-0-	-1644	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	1993	-0-	-1975	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
*01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

08	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2886	-0-	-144	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2181	-0-	-795	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1908	-0-	-1068	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

08	4092	X	346	-0-	-3746	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	617	-0-	-3343	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	842	-0-	-3250	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	586	-0-	-3374	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	1705	-0-	-713	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
*01	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

08	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

08	403	N	373	-0-	-30	-0-	371	2	2	9	Y	2	5	1			1
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					1
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					1
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					1
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					1
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

08	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	2819	2	24	9	Y	22	43	1			8
09	2820	X	2621	-0-	-199	-0-	2621	2			Y	-0-					8
10	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	2773	2			Y	-0-					8
11	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	2667	2			Y	-0-					8
12	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	2613	2			Y	-0-					8
01	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			Y	-0-					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
10	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2		Y	-0-			-0-
11	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629	2		Y	-0-			-0-
12	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-
01	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		Y	-0-			-0-
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		Y	-0-			-0-
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		Y	-0-			-0-
11	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		Y	-0-			-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		Y	-0-			-0-
*01	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		Y	-0-			-0-
09	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		Y	-0-			-0-
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		Y	-0-			-0-
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2		Y	-0-			-0-
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		Y	-0-			-0-
*01	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

08	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		Y	-0-			-0-
09	4890 X	4597	-0-	-293	-0-	4597	2		Y	-0-			-0-
10	5053 X	4506	-0-	-547	-0-	4506	2		Y	-0-			-0-
11	4890 X	4220	-0-	-670	-0-	4220	2		Y	-0-			-0-
12	5053 X	2661	-0-	-2392	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-
01	4774 X	844	-0-	-3930	-0-	844	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

08	2635 N	2370	-0-	-265	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
09	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-
10	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	2143	2		Y	-0-			-0-
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		Y	-0-			-0-
12	2635 N	2451	-0-	-184	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
01	2139 N	1954	-0-	-185	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		Y	-0-			-0-
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		Y	-0-			-0-
11	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		Y	-0-			-0-
12	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		Y	-0-			-0-
*01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		Y	-0-			-0-
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		Y	-0-			-0-
11	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		Y	-0-			-0-
*01	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		Y	-0-			-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		Y	-0-			-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-
*01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

08	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-
09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		Y	-0-			-0-
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		Y	-0-			-0-
12	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		Y	-0-			-0-
*01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		Y	-0-			-0-
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		Y	-0-			-0-
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		Y	-0-			-0-
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		Y	-0-			-0-
*01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		Y	-0-			-0-
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		Y	-0-			-0-
11	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		Y	-0-			-0-
12	899 X	771	-0-	-128	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
*01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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

08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-
09	2580 N	2569	-0-	-11	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-
10	2914 N	2815	-0-	-99	-0-	2815	2		Y	-0-			-0-
11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		Y	-0-			-0-
12	2666 N	2647	-0-	-19	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-
01	2821 N	1956	-0-	-865	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

08	1953 N	1835	-0-	-118	-0-	1835	2		Y	-0-			-0-
09	1920 N	1585	-0-	-335	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-
01	2139 N	1636	-0-	-503	-0-	1636	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		Y	-0-			-0-
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2959	-0-	-101	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2518	-0-	-644	-0-	2518	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	799 2		Y	-0-			-0-
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	765 2		Y	-0-			-0-
10	806 N	774	-0-	-32	-0-	774 2		Y	-0-			-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	735 2		Y	-0-			-0-
12	806 N	716	-0-	-90	-0-	716 2		Y	-0-			-0-
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	696 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

08	4061 X	3786	-0-	-275	-0-	3786 2		Y	-0-			-0-
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2		Y	-0-			-0-
10	4061 X	3117	-0-	-944	-0-	3117 2		Y	-0-			-0-
11	3930 X	3708	-0-	-222	-0-	3708 2		Y	-0-			-0-
12	4061 X	3101	-0-	-960	-0-	3101 2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	2770	-0-	-1291	-0-	2770 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

08	2232 N	2098	-0-	-134	-0-	2098 2		Y	-0-			-0-
09	2160 N	1672	-0-	-488	-0-	1672 2		Y	-0-			-0-
10	2232 N	1958	-0-	-274	-0-	1958 2		Y	-0-			-0-
11	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2026 2		Y	-0-			-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		Y	-0-			-0-
*01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

08	4216 X	3817	-0-	-399	-0-	3817 2		Y	-0-			-0-
09	4080 X	3774	-0-	-306	-0-	3774 2		Y	-0-			-0-
10	4154 X	3616	-0-	-538	-0-	3616 2		Y	-0-			-0-
11	3930 X	2971	-0-	-959	-0-	2971 2		Y	-0-			-0-
12	4061 X	3055	-0-	-1006	-0-	3055 2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	3126	-0-	-780	-0-	3126 2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N	-0-			-0-
09	150 N	11	-0-	-139	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

08	2356 N	1910	-0-	-446	-0-	1910 2		Y	-0-			-0-
09	2100 N	1757	-0-	-343	-0-	1757 2		Y	-0-			-0-
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		Y	-0-			-0-
11	1860 N	1553	-0-	-307	-0-	1553 2		Y	-0-			-0-
12	1829 N	1459	-0-	-370	-0-	1459 2		Y	-0-			-0-
01	2139 N	400	-0-	-1739	-0-	400 2		Y	-0-			-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

08	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1627 2		Y	-0-			-0-
09	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1531 2		Y	-0-			-0-
10	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1649 2		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1263	-0-	-297	-0-	1263 2		Y	-0-			-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	1199	-0-	-444	-0-	1199 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
09	3870 X	3667	-0-	-203	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
10	3999 X	2602	-0-	-1397	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
11	3870 X	1895	-0-	-1975	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
12	3844 X	2689	-0-	-1155	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
*01	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

08	2728 X	1853	-0-	-875	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
09	2400 X	2387	-0-	-13	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
10	2480 X	2306	-0-	-174	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
11	2160 X	2016	-0-	-144	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
12	2480 X	2452	-0-	-28	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
*01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

08	1953 N	567	-0-	-1386	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	2400 N	1591	-0-	-809	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	2697 N	2506	-0-	-191	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
09	3660 X	3196	-0-	-464	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
11	3690 X	3015	-0-	-675	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
12	3813 X	2430	-0-	-1383	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	2151	-0-	-1662	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
*01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

08	4557 X	2638	-0-	-1919	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	3939	-0-	-171	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
10	4216 X	3604	-0-	-612	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	2936	-0-	-1054	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
12	4061 X	2694	-0-	-1367	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
01	4061 X	1061	-0-	-3000	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

08	4154 X	4005	-0-	-149	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
09	4020 X	3860	-0-	-160	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3536	-0-	-484	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3779	-0-	-375	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3324	-0-	-830	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					14
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			N	-0-					14
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-					14
11	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-					14
12	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					14
01	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2724	-0-	-748	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
*01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

08	2852	N	2735	-0-	-117	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2524	-0-	-204	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

08	2387	X	1743	-0-	-644	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1850	-0-	-460	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1687	-0-	-293	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
12	2046	X	1861	-0-	-185	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
01	1922	X	1714	-0-	-208	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

08	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-			-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
12	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	2945 X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2		Y	-0-			-0-
09	2850 X	2361	-0-	-489	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	1885	-0-	-1029	-0-	1885	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	1602	-0-	-1158	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
12	2852 X	1775	-0-	-1077	-0-	1775	2		Y	-0-			-0-
01	2852 X	1289	-0-	-1563	-0-	1289	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

08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		Y	-0-			-0-
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		Y	-0-			-0-
10	2542 N	2186	-0-	-356	-0-	2186	2		Y	-0-			-0-
11	2430 N	2413	-0-	-17	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-
12	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
*01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
11	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
*01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2		Y	-0-			-0-
09	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2		Y	-0-			-0-
10	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2		Y	-0-			-0-
11	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2		Y	-0-			-0-
12	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2		Y	-0-			-0-
*01	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	1705	-0-	-1475	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2023	-0-	-1263	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2048	-0-	-1132	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2272	-0-	-1014	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2390	-0-	-617	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2458	-0-	-1322	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3378	-0-	-1024	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

08	3100	N	6752	-0-	3652	3652	6752	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4686	-0-	1686	5338	4686	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4535	-0-	1435	6773	4535	2			Y	-0-					-0-
11	10900	X	4127	-0-	-6773	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
*01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
*01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	1668	-0-	-1302	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	1423	-0-	-1646	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	1862	-0-	-1108	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

08	5022	X	4705	-0-	-317	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4569	-0-	-291	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	3777	-0-	-1245	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4316	-0-	-274	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4602	-0-	-141	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	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

08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

08	3100	N	2876	-0-	-224	93	2876	2			Y	-0-					-0-
09	2970	N	2732	-0-	-238	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2070	-0-	-900	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2078	-0-	-991	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1878	-0-	-1005	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

08	3100	N	8480	-0-	5380	5380	8480	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	6347	-0-	3347	8727	6347	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5169	-0-	2069	10796	5169	2			Y	-0-					-0-
11	15052	X	4256	-0-	-10796	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
*01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170 X	2074	-0-	-96	-0-	2074	2		N	-0-			25
09	2100 X	1826	-0-	-274	-0-	1826	2		N	-0-			25
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-			25
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			25
12	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			25
01	2790 X	1850	-0-	-940	-0-	1850	2		N	-0-			25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

08	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2		Y	-0-			-0-
09	2850 X	2674	-0-	-176	-0-	2674	2		Y	-0-			-0-
10	2945 X	2649	-0-	-296	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-
11	2820 X	2660	-0-	-160	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
12	2914 X	2663	-0-	-251	-0-	2663	2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	2706	-0-	-208	-0-	2706	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

08	620 N	416	-0-	-204	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2		N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
12	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2		N	-0-			-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	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

08	2883 X	717	-0-	-2166	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
09	2790 X	509	-0-	-2281	-0-	509	2		Y	-0-			-0-
10	1829 X	68	-0-	-1761	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		Y	-0-			-0-
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		Y	-0-			-0-
*01	3100 N	4871	-0-	1771	1771	4871	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

08	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2		Y	-0-			-0-
09	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2		Y	-0-			-0-
10	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2		Y	-0-			-0-
11	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2		Y	-0-			-0-
12	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2		Y	-0-			-0-
*01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1566	-0-	-294	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
*01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

08	5487 X	4946	-0-	-541	-0-	4946	2		Y	-0-			-0-
09	5250 X	4815	-0-	-435	-0-	4815	2		Y	-0-			-0-
10	5425 X	4733	-0-	-692	-0-	4733	2		Y	-0-			-0-
11	5220 X	4183	-0-	-1037	-0-	4183	2		Y	-0-			-0-
12	5115 X	4490	-0-	-625	-0-	4490	2		Y	-0-			-0-
01	4991 X	4424	-0-	-567	-0-	4424	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
10	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
11	1290 N	861	-0-	-429	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	879	-0-	-392	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1430	-0-	-490	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
12	1984 N	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
01	1984 N	1406	-0-	-578	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

08	3968 X	3204	-0-	-764	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	3370	-0-	-470	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
10	3968 X	3392	-0-	-576	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
11	3510 X	3403	-0-	-107	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
*01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

08	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
09	3930 X	3756	-0-	-174	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
10	4061 X	4024	-0-	-37	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
01	4061 X	4014	-0-	-47	-0-	4014	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

08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2668	-0-	-432	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	2723	-0-	-367	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2397	-0-	-796	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2489	-0-	-704	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	270 N	86	-0-	-184	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

08	4278 X	3666	-0-	-612	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
09	3990 X	3648	-0-	-342	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
10	4123 X	3704	-0-	-419	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	3870 X	2380	-0-	-1490	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
12	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
01	3782 X	1984	-0-	-1798	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
09	2640 X	2102	-0-	-538	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	-0-			-0-
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
12	2418 X	1361	-0-	-1057	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
01	2418 X	2079	-0-	-339	-0-	2079	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

08	4495 X	3763	-0-	-732	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
09	4080 X	4003	-0-	-77	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
10	4433 X	4136	-0-	-297	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	4181	-0-	-109	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	4096	-0-	-337	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
01	4123 X	3657	-0-	-466	-0-	3657	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

08	5177 X	4606	-0-	-571	-0-	4606	2		Y	-0-			-0-
09	5010 X	4151	-0-	-859	-0-	4151	2		Y	-0-			-0-
10	4340 X	3988	-0-	-352	-0-	3988	2		Y	-0-			-0-
11	4470 X	4247	-0-	-223	-0-	4247	2		Y	-0-			-0-
12	4619 X	4265	-0-	-354	-0-	4265	2		Y	-0-			-0-
01	4619 X	3932	-0-	-687	-0-	3932	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		Y	-0-			-0-
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		Y	-0-			-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		Y	-0-			-0-
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		Y	-0-			-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		Y	-0-			-0-
*01	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	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

08	3689 X	3565	-0-	-124	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	2912	-0-	-658	-0-	2912	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	2219	-0-	-1315	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-
11	3450 X	2664	-0-	-786	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-
12	3565 X	2921	-0-	-644	-0-	2921	2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	1899	-0-	-1666	-0-	1899	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

08	3968 X	1636	-0-	-2332	-0-	1636	2		Y	-0-			-0-
09	3840 X	3175	-0-	-665	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		Y	-0-			-0-
11	3840 X	3211	-0-	-629	-0-	3211	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	2002	-0-	-1966	-0-	2002	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	2852	-0-	-1116	-0-	2852	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

08	3689 X	3057	-0-	-632	-0-	3057	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	2589	-0-	-981	-0-	2589	2		Y	-0-			-0-
10	3348 X	2930	-0-	-418	-0-	2930	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2329	-0-	-731	-0-	2329	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	1856	-0-	-1306	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
01	3069 X	2012	-0-	-1057	-0-	2012	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
10	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
11	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
01	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573	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

08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
10	2542 N	2359	-0-	-183	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
11	2460 N	2146	-0-	-314	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
12	2542 N	2033	-0-	-509	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
01	2356 N	1850	-0-	-506	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

08	2418 X	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					92
09	2340 X	2227	-0-	-113	-0-	2227	2			N	-0-					92
10	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-					92
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					92
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					92
01	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	2314	2			N	-0-					92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

08	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
09	4050 X	3788	-0-	-262	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
11	4050 X	3883	-0-	-167	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
12	4185 X	4040	-0-	-145	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	3812	-0-	-373	-0-	3812	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

08	2852 X	2815	-0-	-37	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
10	2852 X	2761	-0-	-91	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
11	2760 X	2652	-0-	-108	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
12	2852 N	2569	-0-	-283	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
01	2759 N	2136	-0-	-623	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

08	4154 X	3648	-0-	-506	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
09	3960 X	3950	-0-	-10	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
10	4154 X	3985	-0-	-169	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3838	-0-	-182	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3854	-0-	-238	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
10	2759 X	2647	-0-	-112	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
11	2670 X	2041	-0-	-629	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
01	2759 X	2598	-0-	-161	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			Y	-0-					-0-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3297	-0-	-723	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3428	-0-	-726	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	1677	-0-	-2477	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1427	-0-	-495	-0-	1427	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

08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	403	N	41	-0-	-362	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	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

08	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
*01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					-0-
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	5768	-0-	-60	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5418	-0-	-222	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5285	-0-	-605	-0-	5285	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5171	-0-	-719	-0-	5171	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

08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
*01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

08	3658	X	3191	-0-	-467	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2482	-0-	-1058	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2404	-0-	-1006	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	1856	-0-	-1444	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	1756	-0-	-1654	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	1556	-0-	-1637	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
*01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1952	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

08	3627 X	3610	-0-	-17	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	3285	-0-	-195	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	3200	-0-	-458	-0-	3200	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3387	-0-	-271	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

08	2201 X	1465	-0-	-736	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
09	2130 X	1762	-0-	-368	-0-	1762	2		Y	-0-			-0-
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		Y	-0-			-0-
11	2130 X	867	-0-	-1263	-0-	867	2		Y	-0-			-0-
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		Y	-0-			-0-
*01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

08	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		Y	-0-			-0-
10	2418 X	2084	-0-	-334	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		Y	-0-			-0-
12	2418 X	1439	-0-	-979	-0-	1439	2		Y	-0-			-0-
*01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1524	-0-	-216	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1277	-0-	-490	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1305	-0-	-679	-0-	1305	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		Y	-0-			-0-
09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2		Y	-0-			-0-
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		Y	-0-			-0-
11	5040 X	3510	-0-	-1530	-0-	3510	2		Y	-0-			-0-
12	5208 X	4133	-0-	-1075	-0-	4133	2		Y	-0-			-0-
01	5208 X	3711	-0-	-1497	-0-	3711	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-			-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-			-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	937	-0-	-613	-0-	937	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

08	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	809	-0-	-751	-0-	809	2		N	-0-			-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		Y	-0-			-0-
09	2550 N	2411	-0-	-139	-0-	2411	2		Y	-0-			-0-
10	2635 N	2469	-0-	-166	-0-	2469	2		Y	-0-			-0-
11	2580 N	2477	-0-	-103	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2		Y	-0-			-0-
01	2480 N	2353	-0-	-127	-0-	2353	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

08	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		Y	-0-			-0-
09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		Y	-0-			-0-
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2		Y	-0-			-0-
11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2777	-0-	-261	-0-	2777	2		Y	-0-			-0-
01	3038 X	391	-0-	-2647	-0-	391	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

08	3596 X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-
09	3510 X	3188	-0-	-322	-0-	3188	2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3238	-0-	-389	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3430	-0-	-80	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-
12	3565 X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	3095	-0-	-408	-0-	3095	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

08	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-
09	3510 X	3220	-0-	-290	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3233	-0-	-394	-0-	3233	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3146	-0-	-364	-0-	3146	2		Y	-0-			-0-
12	3565 X	3026	-0-	-539	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	2695	-0-	-777	-0-	2695	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4743 X	4594	-0-	-149	-0-	4594 2		Y	-0-			-0-
09	4590 X	4446	-0-	-144	-0-	4446 2		Y	-0-			-0-
10	4743 X	4489	-0-	-254	-0-	4489 2		Y	-0-			-0-
11	4500 X	4267	-0-	-233	-0-	4267 2		Y	-0-			-0-
12	4619 X	4419	-0-	-200	-0-	4419 2		Y	-0-			-0-
01	4588 X	4269	-0-	-319	-0-	4269 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

08	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1674	-0-	-36	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	1712 2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		Y	-0-			-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		Y	-0-			-0-
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		Y	-0-			-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		Y	-0-			-0-
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		Y	-0-			-0-
*01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 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

08	3565 X	3429	-0-	-136	-0-	3429 2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	3070	-0-	-200	-0-	3070 2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	3142	-0-	-237	-0-	3142 2		Y	-0-			-0-
11	3330 X	3009	-0-	-321	-0-	3009 2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	3103	-0-	-338	-0-	3103 2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	2995	-0-	-446	-0-	2995 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

08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		Y	-0-			-0-
09	2430 N	2121	-0-	-309	-0-	2121 2		Y	-0-			-0-
10	2511 N	1534	-0-	-977	-0-	1534 2		Y	-0-			-0-
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		Y	-0-			-0-
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		Y	-0-			-0-
*01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

08	2790 N	2625	-0-	-165	-0-	2625 2		N	-0-			-0-
09	2580 N	2549	-0-	-31	-0-	2549 2		N	-0-			-0-
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2502	-0-	-48	-0-	2502 2		N	-0-			-0-
12	2635 N	2558	-0-	-77	-0-	2558 2		N	-0-			-0-
01	2635 N	2104	-0-	-531	-0-	2104 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

08	3069 X	2911	-0-	-158	-0-	2911 2		N	-0-			-0-
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-			-0-
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2370	-0-	-540	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
12	3069 X	2926	-0-	-143	-0-	2926 2		N	-0-			-0-
*01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	2414	-0-	-996	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	2371	-0-	-929	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	2080	-0-	-1330	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	2247	-0-	-1163	-0-	2247	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

08	5828 X	5656	-0-	-172	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
09	5640 X	5088	-0-	-552	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
10	5828 X	3219	-0-	-2609	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
11	5640 X	3306	-0-	-2334	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
12	5828 X	4426	-0-	-1402	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
01	5642 X	2792	-0-	-2850	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

08	2666 X	2466	-0-	-200	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
09	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
11	2580 X	2267	-0-	-313	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
12	2666 X	2432	-0-	-234	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
01	2666 X	2124	-0-	-542	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

08	5208 X	4163	-0-	-1045	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
09	4620 X	3800	-0-	-820	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
10	4619 X	3847	-0-	-772	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
11	4290 X	3655	-0-	-635	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3585	-0-	-569	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

08	2821 X	2425	-0-	-396	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2696	-0-	-34	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2673	-0-	-148	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2775	-0-	-46	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

08	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
09	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
10	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
01	1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	527 N	169	-0-	-358	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	81	-0-	-369	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627 X	3351	-0-	-276	-0-	3351 2		Y	-0-			-0-
09	3510 X	2991	-0-	-519	-0-	2991 2		Y	-0-			-0-
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2		Y	-0-			-0-
11	3360 X	3293	-0-	-67	-0-	3293 2		Y	-0-			-0-
12	3472 X	3049	-0-	-423	-0-	3049 2		Y	-0-			-0-
01	3627 X	3250	-0-	-377	-0-	3250 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

08	3534 X	2875	-0-	-659	-0-	2875 2		Y	-0-			-0-
09	3420 X	2876	-0-	-544	-0-	2876 2		Y	-0-			-0-
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	3046	-0-	-14	-0-	3046 2		Y	-0-			-0-
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	2616	-0-	-577	-0-	2616 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	4991 X	4002	-0-	-989	-0-	4002 2		Y	-0-			-0-
09	4830 X	3407	-0-	-1423	-0-	3407 2		Y	-0-			-0-
10	4991 X	3314	-0-	-1677	-0-	3314 2		Y	-0-			-0-
11	4290 X	3099	-0-	-1191	-0-	3099 2		Y	-0-			-0-
12	4309 X	3780	-0-	-529	-0-	3780 2		Y	-0-			-0-
01	3999 X	3444	-0-	-555	-0-	3444 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

08	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	3619 2		Y	-0-			-0-
09	3480 X	3340	-0-	-140	-0-	3340 2		Y	-0-			-0-
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2		Y	-0-			-0-
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		Y	-0-			-0-
12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	3699 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

08	1891 N	1221	-0-	-670	-0-	1221 2		Y	-0-			-0-
09	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253 2		Y	-0-			-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		Y	-0-			-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1179 2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	1132 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

08	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056 2		Y	-0-			-0-
09	1200 N	970	-0-	-230	-0-	970 2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968 2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	899	-0-	-121	-0-	899 2		Y	-0-			-0-
12	992 N	893	-0-	-99	-0-	893 2		Y	-0-			-0-
01	961 N	884	-0-	-77	-0-	884 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712 X	4053	-0-	-659	-0-	4053	2		Y	-0-			-0-
09	4560 X	4016	-0-	-544	-0-	4016	2		Y	-0-			-0-
10	4712 X	4020	-0-	-692	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-
11	4350 X	4012	-0-	-338	-0-	4012	2		Y	-0-			-0-
12	4309 X	3773	-0-	-536	-0-	3773	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3532	-0-	-622	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2		N	-0-			21
09	1740 N	1259	-0-	-481	-0-	1259	2		N	-0-			21
10	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	2		N	-0-			21
11	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	1361	2		N	-0-			21
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			21
01	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2		N	-0-			21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

08	5022 X	4783	-0-	-239	-0-	4783	2		Y	-0-			-0-
09	4860 X	3640	-0-	-1220	-0-	3640	2		Y	-0-			-0-
10	5022 X	3873	-0-	-1149	-0-	3873	2		Y	-0-			-0-
11	4680 X	3974	-0-	-706	-0-	3974	2		Y	-0-			-0-
12	4836 X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2		Y	-0-			-0-
*01	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

08	3053 N	2742	-0-	-311	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
09	2910 X	2855	-0-	-55	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	2489	-0-	-518	-0-	2489	2		Y	-0-			-0-
11	2910 X	2570	-0-	-340	-0-	2570	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2496	-0-	-511	-0-	2496	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2116	-0-	-829	-0-	2116	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
*01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

08	2759 X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2		Y	-0-			-0-
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		Y	-0-			-0-
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		Y	-0-			-0-
11	2670 X	2217	-0-	-453	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-
12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		Y	-0-			-0-
01	2759 X	2735	-0-	-24	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1787	-0-	-445	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1531	-0-	-732	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

08	2418	X	1419	-0-	-999	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	167	-0-	-2113	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
*01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1376	-0-	-453	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1210	-0-	-560	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1049	-0-	-780	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	997	-0-	-367	-0-	997	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

08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2898	-0-	-342	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3062	-0-	-358	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1169	-0-	-421	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1311	-0-	-332	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
*01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

08	1364	N	892	-0-	-472	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	9140	-0-	6140	6140	9140	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5225	-0-	2125	8265	5225	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4623	-0-	1523	9788	4623	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1744	-0-	-386	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1590	-0-	-487	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1060	-0-	-521	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

08	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					27
09	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	2			N	-0-					27
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					27
11	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	2			N	-0-					27
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					27
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
*01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4758	-0-	-78	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
*01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5066	-0-	-304	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4841	-0-	-529	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4513	-0-	-1036	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5018	-0-	-531	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					40
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					40
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					40
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					40
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					40
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

08	3100	N	2633	-0-	-467	458	2633	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	1566	-0-	-744	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	1363	-0-	-1024	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	1283	-0-	-1104	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	1132	-0-	-1255	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4371 X	4240	-0-	-131	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
09	4080 X	3813	-0-	-267	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3009	-0-	-1101	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	3835	-0-	-412	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3814	-0-	-433	-0-	3814	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

08	2511 X	2454	-0-	-57	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
09	2430 X	1758	-0-	-672	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
10	2418 X	1988	-0-	-430	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
11	2370 X	1422	-0-	-948	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	2271	-0-	-178	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	2314	-0-	-135	-0-	2314	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

08	2387 N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-
09	2310 N	2271	-0-	-39	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-
10	2449 N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		Y	-0-			-0-
12	2356 N	2292	-0-	-64	-0-	2292	2		Y	-0-			-0-
01	2418 N	2344	-0-	-74	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

08	3720 X	1085	-0-	-2635	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
09	3180 X	768	-0-	-2412	-0-	768	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	440	-0-	-2815	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	1748	-0-	-892	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
12	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
*01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

08	2976 X	2073	-0-	-903	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
09	2880 X	2236	-0-	-644	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-
10	2976 X	2330	-0-	-646	-0-	2330	2		Y	-0-			-0-
11	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		Y	-0-			-0-
*01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
*01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

08	3162 X	2797	-0-	-365	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	2668	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2		Y	-0-			-0-
11	2940 X	2911	-0-	-29	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-
12	2821 X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	2246	-0-	-854	-0-	2246	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5487 X	3756	-0-	-1731	-0-	3756	2		Y	-0-			-0-
09	5010 X	4628	-0-	-382	-0-	4628	2		Y	-0-			-0-
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2		Y	-0-			-0-
11	4740 X	3871	-0-	-869	-0-	3871	2		Y	-0-			-0-
12	4774 X	3249	-0-	-1525	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	3359	-0-	-1570	-0-	3359	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

08	4216 X	3876	-0-	-340	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3072	-0-	-1144	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3216	-0-	-864	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	4158	-0-	-58	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	2843	-0-	-1373	-0-	2843	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

08	3906 X	3322	-0-	-584	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
09	3780 X	3378	-0-	-402	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
10	3906 X	3670	-0-	-236	-0-	3670	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3344	-0-	-438	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
*01	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

08	4340 X	1956	-0-	-2384	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
09	3210 X	2146	-0-	-1064	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
10	2046 X	1849	-0-	-197	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
11	1980 X	1800	-0-	-180	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
12	2232 X	1931	-0-	-301	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
01	2232 X	1559	-0-	-673	-0-	1559	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		Y	-0-			-0-
09	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	-0-			-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-			-0-
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		Y	-0-			-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		Y	-0-			-0-
*01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
09	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
*01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		Y	-0-			-0-
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	2604	-0-	-696	-0-	2604	2		Y	-0-			-0-
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	1391	-0-	-2019	-0-	1391	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

08	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3348	-0-	-222	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3345	-0-	-344	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3466	-0-	-74	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2778	-0-	-694	-0-	2778	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

08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3597	-0-	-1143	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3880	-0-	-1018	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3477	-0-	-1263	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3659	-0-	-1239	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	2447	-0-	-2389	-0-	2447	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

08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3351	-0-	-772	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3099	-0-	-1024	-0-	3099	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

08	620	N	180	-0-	-440	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

08	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2690	-0-	-280	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

08	4588	X	3964	-0-	-624	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4183	-0-	-257	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3245	-0-	-971	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					-0-
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3617	-0-	-692	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1718	-0-	-232	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1351	-0-	-664	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
*01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2646	-0-	-54	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	1259	-0-	-1441	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	86	-0-	-2642	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	185	-0-	-2078	-0-	185	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

08	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3142	-0-	-338	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3176	-0-	-244	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
*01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3009	-0-	-91	287	3009	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

08	1178	N	387	-0-	-791	-0-	387	2			N	-0-					46
09	810	N	354	-0-	-456	-0-	354	2			N	-0-					46
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					46
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					46
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					46
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					46

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	6808	-0-	3808	3808	6808	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5920	-0-	2820	6628	5920	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4320	-0-	1320	7948	4320	2			Y	-0-					-0-
12	11477	X	3529	-0-	-7948	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
*01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

08	3906	X	2678	-0-	-1228	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1019	-0-	-2761	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	1797	-0-	-2109	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1902	-0-	-1878	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	1906	-0-	-2000	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1861	-0-	-805	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

08	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
*01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3050	-0-	-763	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2810	-0-	-1003	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

08	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
*01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
09	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2735	-0-	-303	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2046	-0-	-992	-0-	2046	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

08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

08	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
12	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
01	2046 N	949	-0-	-1097	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

08	1705 N	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	862	-0-	-518	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	732	-0-	-468	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					127
09	2250 N	1919	-0-	-331	-0-	1919	2			N	-0-					127
10	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	2120	2			N	-0-					127
11	2430 N	1645	-0-	-785	-0-	1645	2			N	-0-					127
12	1984 N	1554	-0-	-430	-0-	1554	2			N	-0-					127
01	2108 N	1411	-0-	-697	-0-	1411	2			N	-0-					127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

08	1922 X	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	1860 X	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1767 X	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	2830	-0-	-549	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
09	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
10	3379 X	2838	-0-	-541	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
11	3150 X	2908	-0-	-242	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
12	2883 X	2710	-0-	-173	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2878	-0-	-5	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

08	4340 X	2852	-0-	-1488	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
09	4200 X	2853	-0-	-1347	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
10	4340 X	2447	-0-	-1893	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
11	4140 X	2755	-0-	-1385	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
12	3379 X	3007	-0-	-372	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
01	2945 X	2377	-0-	-568	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

08	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	2161	-0-	-195	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	1630	-0-	-726	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
09	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
10	1767 X	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

08	3410 X	2701	-0-	-709	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
09	2700 X	2571	-0-	-129	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
10	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
11	2700 X	2407	-0-	-293	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
12	2697 X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
01	2697 X	2364	-0-	-333	-0-	2364	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

08	2201 N	2080	-0-	-121	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
09	2130 N	1210	-0-	-920	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
10	2201 N	1701	-0-	-500	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
11	2010 N	202	-0-	-1808	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
01	1705 N	148	-0-	-1557	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

08	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
09	2010 N	1138	-0-	-872	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
10	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1508	-0-	-412	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
12	1178 N	952	-0-	-226	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
01	1488 N	1028	-0-	-460	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2541	-0-	-99	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2579	-0-	-149	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

08	2356	N	265	-0-	-2091	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	222	-0-	-2088	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	248	-0-	-961	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2852	-0-	-958	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2144	-0-	-1793	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	2495	-0-	-1535	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					35
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					35
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					35
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					35
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					35
01	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3069	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

08	4185	X	3085	-0-	-1100	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3789	-0-	-261	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3419	-0-	-487	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2049	-0-	-1857	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
*01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
*01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

08	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

08	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5279	-0-	-121	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5403	-0-	-177	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4930	-0-	-650	-0-	4930	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

08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

08	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	894	-0-	-470	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	152	-0-	-1228	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	98	-0-	-1328	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
*01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2252	-0-	-718	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	4676	2			Y	-0-					-0-
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4546	-0-	-228	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4284	-0-	-521	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6032	X	2743	-0-	-3289	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
*01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2799	-0-	-1101	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3102	-0-	-835	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	1931	-0-	-1879	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2002	-0-	-1935	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	1755	-0-	-1965	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2088	-0-	-1122	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2197	-0-	-1120	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2552	-0-	-568	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2192	-0-	-1001	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3218	-0-	118	212	3218	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3126	-0-	126	338	3126	2			Y	-0-					-0-
10	3373	X	3035	-0-	-338	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	1921	-0-	-1179	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
*01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

08	2635	N	2082	-0-	-553	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3352	-0-	352	352	3352	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4856	-0-	1756	2108	4856	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3982	-0-	982	3090	3982	2			N	-0-					-0-
12	6712	X	3622	-0-	-3090	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
*01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1319	-0-	-1006	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1416	-0-	-654	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	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

08	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
*01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2310	-0-	-330	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
*01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	981	-0-	-507	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

08	3100	N	2858	-0-	-242	75	2858	2			N	-0-					-0-
09	3742	X	3667	-0-	-75	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
*01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3351	-0-	-400	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3237	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

08	3348	X	2625	-0-	-723	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2998	-0-	-242	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2473	-0-	-627	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

08	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	471	-0-	-279	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
*01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1534	2		Y	-0-			-0-
09	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2		Y	-0-			-0-
10	1581 N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2		Y	-0-			-0-
11	1470 N	1182	-0-	-288	-0-	1182	2		Y	-0-			-0-
12	1519 N	1154	-0-	-365	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	1108	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

08	1643 X	1462	-0-	-181	-0-	1462	2		N	-0-			19
09	2400 X	1410	-0-	-990	-0-	1410	2		N	-0-			19
10	2480 X	1322	-0-	-1158	-0-	1322	2		N	-0-			19
11	2400 X	1345	-0-	-1055	-0-	1345	2		N	-0-			19
12	1457 X	1166	-0-	-291	-0-	1166	2		N	-0-			19
01	1457 X	1120	-0-	-337	-0-	1120	2		N	-0-			19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

08	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2		N	-0-			-0-
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	2		N	-0-			-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	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

08	3317 X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2974	-0-	-326	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2995	-0-	-415	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
*01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		Y	-0-			-0-
09	2400 N	2294	-0-	-106	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-
10	2418 N	2175	-0-	-243	-0-	2175	2		Y	-0-			-0-
11	2310 N	1792	-0-	-518	-0-	1792	2		Y	-0-			-0-
12	2356 N	1690	-0-	-666	-0-	1690	2		Y	-0-			-0-
01	2170 N	1465	-0-	-705	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

08	5053 X	4904	-0-	-149	-0-	4904	2		Y	-0-			-0-
09	5070 X	4910	-0-	-160	-0-	4910	2		Y	-0-			-0-
10	5270 X	4277	-0-	-993	-0-	4277	2		Y	-0-			-0-
11	5100 X	4758	-0-	-342	-0-	4758	2		Y	-0-			-0-
12	5270 X	5221	-0-	-49	-0-	5221	2		Y	-0-			-0-
01	5084 X	3330	-0-	-1754	-0-	3330	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

08	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2		Y	-0-			-0-
09	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		Y	-0-			-0-
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		Y	-0-			-0-
11	5370 X	5016	-0-	-354	-0-	5016	2		Y	-0-			-0-
12	5549 X	5170	-0-	-379	-0-	5170	2		Y	-0-			-0-
01	5549 X	4884	-0-	-665	-0-	4884	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1922	-0-	-465	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2157	-0-	-354	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

08	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2657	-0-	-433	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
*01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

08	3596	X	1751	-0-	-1845	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2416	-0-	-1064	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	1593	-0-	-2003	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	1558	-0-	-1832	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	1340	-0-	-2163	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1884	-0-	-627	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3578	-0-	-576	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4015	-0-	-215	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	3954	-0-	-1037	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	3858	-0-	-1133	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

08	5177	X	4938	-0-	-239	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4868	-0-	-82	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4779	-0-	-367	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
*01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	2631	-0-	-190	-0-	2631	2		Y	-0-			-0-
09	2730 X	2263	-0-	-467	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-
10	2821 X	2459	-0-	-362	-0-	2459	2		Y	-0-			-0-
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		Y	-0-			-0-
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		Y	-0-			-0-
01	2635 X	2555	-0-	-80	-0-	2555	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

08	5425 X	5100	-0-	-325	-0-	5100	2		N	-0-			-0-
09	5250 X	4873	-0-	-377	-0-	4873	2		N	-0-			-0-
10	5425 X	4447	-0-	-978	-0-	4447	2		N	-0-			-0-
11	5220 X	4780	-0-	-440	-0-	4780	2		N	-0-			-0-
12	5394 X	5276	-0-	-118	-0-	5276	2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4874	-0-	-241	-0-	4874	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

08	4154 X	4063	-0-	-91	-0-	4063	2		Y	-0-			-0-
09	4020 X	3997	-0-	-23	-0-	3997	2		Y	-0-			-0-
10	4154 X	4065	-0-	-89	-0-	4065	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3840	-0-	-180	-0-	3840	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3923	-0-	-231	-0-	3923	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3868	-0-	-255	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2		Y	-0-			-0-
09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2		Y	-0-			-0-
10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2		Y	-0-			-0-
11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		Y	-0-			-0-
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

08	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
10	1209 X	628	-0-	-581	-0-	628	2		N	-0-			-0-
11	1170 X	826	-0-	-344	-0-	826	2		N	-0-			-0-
12	1209 X	626	-0-	-583	-0-	626	2		N	-0-			-0-
01	1209 X	336	-0-	-873	-0-	336	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

08	1643 N	1332	-0-	-311	-0-	1332	2		Y	-0-			-0-
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		Y	-0-			-0-
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-			-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		Y	-0-			-0-
12	2418 N	2262	-0-	-156	-0-	2262	2		Y	-0-			-0-
01	2263 N	1746	-0-	-517	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

08	4092 X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2		Y	-0-			-0-
09	3960 X	3531	-0-	-429	-0-	3531	2		Y	-0-			-0-
10	4092 X	3567	-0-	-525	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
11	3720 X	3339	-0-	-381	-0-	3339	2		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3265	-0-	-424	-0-	3265	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	2947	-0-	-711	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3368	-0-	-172	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3348	-0-	-155	-0-	3348	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

08	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-
09	1890 N	1658	-0-	-232	-0-	1658	2		Y	-0-			-0-
10	1798 N	1662	-0-	-136	-0-	1662	2		Y	-0-			-0-
11	1710 N	1124	-0-	-586	-0-	1124	2		Y	-0-			-0-
12	1705 N	959	-0-	-746	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
01	1674 N	618	-0-	-1056	-0-	618	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2		N	-0-			-0-
01	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

08	4475 X	3348	-0-	-1127	-0-	3348	2		Y	-0-			-0-
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-
10	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		Y	-0-			-0-
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		Y	-0-			-0-
*01	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

08	2759 X	1921	-0-	-838	-0-	1921	2		Y	-0-			-0-
09	2670 X	1820	-0-	-850	-0-	1820	2		Y	-0-			-0-
10	2573 X	1758	-0-	-815	-0-	1758	2		Y	-0-			-0-
11	1860 X	1568	-0-	-292	-0-	1568	2		Y	-0-			-0-
12	1922 X	1493	-0-	-429	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
01	1922 X	1452	-0-	-470	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

08	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	836	-0-	-484	-0-	836	2		N	-0-			-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
12	868 N	587	-0-	-281	-0-	587	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

08	3968 X	3544	-0-	-424	-0-	3544	2		N	-0-			44
09	3840 X	3631	-0-	-209	-0-	3631	2		N	-0-			44
10	3782 X	3493	-0-	-289	-0-	3493	2		N	-0-			44
11	3600 X	3352	-0-	-248	-0-	3352	2		N	-0-			44
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2		N	-0-			44
*01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-			44

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1608	-0-	-469	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
*01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	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

08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2724	-0-	-500	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1986	-0-	-1134	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1866	-0-	-1358	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1823	-0-	-1401	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

08	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2198	-0-	-499	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2079	-0-	-411	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1928	-0-	-893	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2704	-0-	-117	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3876	-0-	776	776	3876	2			N	-0-					-0-
11	3700	X	2924	-0-	-776	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2325	-0-	-589	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2201	-0-	-713	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
11	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4555	-0-	-343	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3129	-0-	129	129	3129	2			N	-0-					-0-
10	2690 N	2561	-0-	-129	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3079	-0-	79	79	3079	2			N	-0-					-0-
12	2968 X	2889	-0-	-79	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
*01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
09	3240 X	3019	-0-	-221	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	2785	-0-	-439	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
11	3330 X	2844	-0-	-486	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
12	3441 X	3110	-0-	-331	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	2998	-0-	-443	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

08	3038 N	2968	-0-	-70	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
09	2940 N	2561	-0-	-379	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
10	2852 N	2476	-0-	-376	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
11	2880 N	2711	-0-	-169	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
12	2635 N	2197	-0-	-438	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
01	2480 N	2159	-0-	-321	-0-	2159	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

08	1860 N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	1948	-0-	-253	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1481	-0-	-169	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

08	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5484	2	43	9	Y	39	80	1			15
09	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					15
10	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					15
11	5010 X	4923	-0-	-87	-0-	4923	2			Y	-0-					15
12	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			Y	-0-					15
01	5177 X	4682	-0-	-495	-0-	4682	2			Y	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2952	-0-	-348	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2448	-0-	-962	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1941	-0-	-1359	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1489	-0-	-1921	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2574	-0-	-836	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

08	2480	X	2354	-0-	-126	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1743	-0-	-657	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2545	-0-	-395	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	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

08	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	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

08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					17
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					17
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					17
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					17
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					17
*01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

08	1116	X	361	-0-	-755	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
*01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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

08	5146	X	4592	-0-	-554	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4613	-0-	-367	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4168	-0-	-761	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4631	-0-	-143	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4405	-0-	-369	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
*01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	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

08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2744	-0-	-1379	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3669	-0-	-411	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4090	-0-	-126	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3591	-0-	-625	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5101	-0-	-389	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	4921	-0-	-752	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4435	-0-	-1055	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5320	-0-	-353	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	4577	-0-	-1096	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
*01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	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

08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1677	-0-	-333	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1821	-0-	-369	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	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

08	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2386	-0-	-374	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2536	-0-	-130	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2413	-0-	-257	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	2215	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

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

08	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	805	-0-	-497	-0-	805	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

08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

08	775	N	424	-0-	-351	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

08	5456	X	4639	-0-	-817	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4683	-0-	-597	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4247	-0-	-253	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4294	-0-	-542	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4142	-0-	-694	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					70
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					70
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					70
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3867	2	97	9	N	88	138	1			20
12	4340	X	3774	-0-	-566	-0-	3774	2			N	-0-					20
01	4340	X	2818	-0-	-1522	-0-	2818	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

08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

08	11681	X	5349	-0-	-6332	-0-	5349	2			N	-0-					15
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					15
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					15
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					15
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					15
*01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					15

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4815	-0-	-45	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4537	-0-	-485	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		Y	-0-			-0-
09	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		Y	-0-			-0-
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
12	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
*01	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
09	2010 N	1613	-0-	-397	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1366	-0-	-704	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	1438	-0-	-794	-0-	1438	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

08	3410 X	3380	-0-	-30	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2905	-0-	-395	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3122	-0-	-257	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3153	-0-	-257	-0-	3153	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

08	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		Y	-0-			-0-
09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		Y	-0-			-0-
10	4402 X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2		Y	-0-			-0-
11	4260 X	3864	-0-	-396	-0-	3864	2		Y	-0-			-0-
12	4402 X	4021	-0-	-381	-0-	4021	2		Y	-0-			-0-
01	4402 X	4210	-0-	-192	-0-	4210	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

08	3100 N	3078	-0-	-22	154	3078	2		N	-0-			49
09	2940 X	2524	-0-	-416	-0-	2524	2		N	-0-			49
10	3038 X	2437	-0-	-601	-0-	2437	2		N	-0-			49
11	2940 X	2509	-0-	-431	-0-	2509	2		N	-0-			49
12	3038 X	2407	-0-	-631	-0-	2407	2		N	-0-			49
01	3038 X	2401	-0-	-637	-0-	2401	2		N	-0-			49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		Y	-0-			-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		Y	-0-			-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-			-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-			-0-
01	1364 N	786	-0-	-578	-0-	786	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2		Y	-0-			-0-
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		Y	-0-			-0-
12	3317 X	3060	-0-	-257	-0-	3060	2		Y	-0-			-0-
*01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3178	-0-	78	185	3178	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2954	-0-	-46	139	2954	2		Y	-0-			-0-
10	3235 X	3096	-0-	-139	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
*01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

08	2976 X	2627	-0-	-349	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2791	-0-	-89	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2277	-0-	-273	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
12	2883 N	1920	-0-	-963	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	2061	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

08	2759 X	2383	-0-	-376	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-
09	2880 X	1473	-0-	-1407	-0-	1473	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	2062	-0-	-1100	-0-	2062	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2081	-0-	-979	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	1850	-0-	-1312	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
01	2387 X	1624	-0-	-763	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2		Y	-0-			-0-
09	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2		Y	-0-			-0-
10	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		Y	-0-			-0-
11	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2		Y	-0-			-0-
12	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2		Y	-0-			-0-
01	4371 X	3771	-0-	-600	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
09	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		Y	-0-			-0-
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		Y	-0-			-0-
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-
*01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		Y	-0-			-0-
09	2730 X	2697	-0-	-33	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
10	2821 X	2533	-0-	-288	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		Y	-0-			-0-
*01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

08	1736 N	1551	-0-	-185	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
*01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	2977	-0-	-413	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	2697	-0-	-806	-0-	2697	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

08	4030 X	2994	-0-	-1036	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	3249	-0-	-501	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3443	-0-	-370	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3158	-0-	-292	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	3179	-0-	-386	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3092	-0-	-349	-0-	3092	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

08	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
09	2190 N	1736	-0-	-454	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
10	2201 N	1711	-0-	-490	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
11	1860 N	1054	-0-	-806	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
12	1798 N	1409	-0-	-389	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
01	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

08	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3772	-0-	772	772	3772	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3541	-0-	441	1213	3541	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	2266	-0-	-734	479	2266	2			Y	-0-					-0-
12	2980 X	2501	-0-	-479	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
01	2325 X	2245	-0-	-80	-0-	2245	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

08	2728 N	2595	-0-	-133	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

08	4309 X	3481	-0-	-828	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	3353	-0-	-757	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
10	4247 X	3510	-0-	-737	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	3133	-0-	-827	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
12	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
*01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

08	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

08	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3457	-0-	-383	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2916	-0-	-649	-0-	2916	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

08	3968	X	2760	-0-	-1208	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3195	-0-	-645	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3195	-0-	-405	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3574	-0-	-301	-0-	3574	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

08	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4062	-0-	962	962	4062	2			N	-0-					-0-
*01	4717	X	3755	-0-	-962	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

08	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2084	-0-	-303	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3475	-0-	375	375	3475	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3035	-0-	-65	310	3035	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

08	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2398	-0-	-572	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2180	-0-	-486	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1608	-0-	-996	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	3027	-0-	-93	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
12	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3274	-0-	-384	-0-	3274	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

08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
10	2232 N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	2081	-0-	-89	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1818	-0-	-290	-0-	1818	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
09	2040 N	2009	-0-	-31	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
10	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1869	-0-	-201	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-
09	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	1249	2		Y	-0-			-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
11	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

08	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2069	2		Y	-0-			-0-
09	2190 N	2084	-0-	-106	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
10	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	2072	2		Y	-0-			-0-
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		Y	-0-			-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		Y	-0-			-0-
01	2077 N	1570	-0-	-507	-0-	1570	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

08	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
09	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
10	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
09	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
*01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650 X	4338	-0-	-312	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	3883	-0-	-497	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	4172	-0-	-323	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	2537	-0-	-1813	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	4495 X	2279	-0-	-2216	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*01	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	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

08	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	2370 N	2342	-0-	-28	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2148	-0-	-270	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

08	4123 X	4090	-0-	-33	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
09	4020 X	3911	-0-	-109	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
10	4154 X	3937	-0-	-217	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3671	-0-	-349	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3685	-0-	-469	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3232	-0-	-860	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

08	3627 X	3287	-0-	-340	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	3270	-0-	-240	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	2289	-0-	-1338	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	1962	-0-	-1518	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2077	-0-	-1364	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	2114	-0-	-1265	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

08	3813 X	3629	-0-	-184	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	3212	-0-	-478	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3146	-0-	-667	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
*01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1329	-0-	-407	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

08	4681 X	4586	-0-	-95	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
09	4530 X	3782	-0-	-748	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
10	4557 X	4136	-0-	-421	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
11	4440 X	4104	-0-	-336	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
12	4588 X	3882	-0-	-706	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
01	4588 X	3863	-0-	-725	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		Y	-0-			-0-
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		Y	-0-			-0-
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		Y	-0-			-0-
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		Y	-0-			-0-
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
*01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

08	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2		Y	-0-			-0-
09	4710 X	4195	-0-	-515	-0-	4195	2		Y	-0-			-0-
10	4867 X	4446	-0-	-421	-0-	4446	2		Y	-0-			-0-
11	4710 X	4098	-0-	-612	-0-	4098	2		Y	-0-			-0-
12	4867 X	3693	-0-	-1174	-0-	3693	2		Y	-0-			-0-
01	4867 X	3946	-0-	-921	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2		N	-0-			-0-
09	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
10	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2		N	-0-			-0-
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-			-0-
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2		N	-0-			-0-
*01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	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

08	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2		Y	-0-			-0-
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		Y	-0-			-0-
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

08	4371 X	4224	-0-	-147	-0-	4224	2		N	-0-			28
09	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-			28
10	4371 X	3955	-0-	-416	-0-	3955	2		N	-0-			28
11	4230 X	4004	-0-	-226	-0-	4004	2		N	-0-			28
12	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2		N	-0-			28
*01	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2		N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		Y	-0-			-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		Y	-0-			-0-
11	2220 X	1999	-0-	-221	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-
12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		Y	-0-			-0-
01	2294 X	1688	-0-	-606	-0-	1688	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	4125	-0-	1125	1125	4125	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	7944	-0-	4844	5969	7944	2		N	-0-			-0-
*01	3100 N	6643	-0-	3543	9512	6643	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317 X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
09	3210 X	2937	-0-	-273	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
10	2573 X	1943	-0-	-630	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
11	2940 X	2790	-0-	-150	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2446	-0-	-592	-0-	2446	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

08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
09	3570 X	2516	-0-	-1054	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
10	3689 X	3296	-0-	-393	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3380	-0-	-743	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

08	4526 X	3733	-0-	-793	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
09	4290 X	3383	-0-	-907	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
10	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
11	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-
*01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

08	3627 X	2687	-0-	-940	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	3559	-0-	-192	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	3192	-0-	-559	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

08	2635 X	2371	-0-	-264	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	2230	-0-	-320	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	2262	-0-	-78	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
12	2387 X	2336	-0-	-51	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	2220	-0-	-105	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

08	3968 X	3420	-0-	-548	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	2800	-0-	-1310	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
10	4247 X	3024	-0-	-1223	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
11	4110 X	3912	-0-	-198	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
12	4092 X	3576	-0-	-516	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
01	3410 X	1029	-0-	-2381	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 2		Y	-0-			-0-
09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 2		Y	-0-			-0-
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		Y	-0-			-0-
11	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2		Y	-0-			-0-
12	4495 X	4041	-0-	-454	-0-	4041 2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	3578	-0-	-917	-0-	3578 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279 2		Y	-0-			-0-
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2		Y	-0-			-0-
10	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2		Y	-0-			-0-
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2		Y	-0-			-0-
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 2		Y	-0-			-0-
*01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2		Y	-0-			-0-
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2		Y	-0-			-0-
10	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		Y	-0-			-0-
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		Y	-0-			-0-
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2		Y	-0-			-0-
*01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2		Y	-0-			-0-
09	5400 X	5383	-0-	-17	-0-	5383 2		Y	-0-			-0-
10	5580 X	5203	-0-	-377	-0-	5203 2		Y	-0-			-0-
11	5430 X	4952	-0-	-478	-0-	4952 2		Y	-0-			-0-
12	5611 X	5070	-0-	-541	-0-	5070 2		Y	-0-			-0-
01	5611 X	4349	-0-	-1262	-0-	4349 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

08	3875 X	3648	-0-	-227	-0-	3648 2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3411	-0-	-129	-0-	3411 2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3574	-0-	-84	-0-	3574 2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3064	-0-	-476	-0-	3064 2		N	-0-			-0-
12	3658 X	2907	-0-	-751	-0-	2907 2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2819	-0-	-839	-0-	2819 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2		N	-0-			-0-
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2		N	-0-			-0-
10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2		N	-0-			-0-
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2		N	-0-			-0-
12	3069 X	2824	-0-	-245	-0-	2824 2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2738	-0-	-331	-0-	2738 2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		Y	-0-			-0-
09	2880 X	2264	-0-	-616	-0-	2264 2		Y	-0-			-0-
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	2514	-0-	-906	-0-	2514 2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	2651	-0-	-883	-0-	2651 2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	1902	-0-	-1632	-0-	1902 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4715	-0-	-28	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4162	-0-	-398	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4323	-0-	-389	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

08	3348	X	3344	-0-	-4	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2657	-0-	-583	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	1333	-0-	-2015	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2590	-0-	-650	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	1735	-0-	-1613	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

08	6107	X	5795	-0-	-312	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5593	-0-	-317	-0-	5593	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5725	-0-	-227	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5498	-0-	-202	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5237	-0-	-622	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5080	-0-	-717	-0-	5080	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

08	3937	X	3134	-0-	-803	-0-	3134	2			N	-0-					78
09	3810	X	2835	-0-	-975	-0-	2835	2			N	-0-					78
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					78
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					78
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					78
01	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	2			N	-0-					78

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

08	2480	X	1669	-0-	-811	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
*01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

08	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3011	-0-	-368	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
*01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	3466	-0-	-99	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-
09	3420 X	3206	-0-	-214	-0-	3206	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	2735	-0-	-685	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	2996	-0-	-507	-0-	2996	2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	1671	-0-	-1801	-0-	1671	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

08	5673 X	3727	-0-	-1946	-0-	3727	2		Y	-0-			-0-
09	5490 X	5369	-0-	-121	-0-	5369	2		Y	-0-			-0-
10	5673 X	4468	-0-	-1205	-0-	4468	2		Y	-0-			-0-
11	5370 X	4230	-0-	-1140	-0-	4230	2		Y	-0-			-0-
12	5549 X	4895	-0-	-654	-0-	4895	2		Y	-0-			-0-
01	5549 X	3456	-0-	-2093	-0-	3456	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

08	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1712	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
11	2520 N	2345	-0-	-175	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
12	2511 N	2195	-0-	-316	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
01	2573 N	2238	-0-	-335	-0-	2238	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
09	1590 X	867	-0-	-723	-0-	867	2		N	-0-			-0-
10	2201 N	885	-0-	-1316	-0-	885	2		N	-0-			-0-
11	2640 N	1074	-0-	-1566	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

08	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
09	2670 N	2650	-0-	-20	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
10	2604 N	2424	-0-	-180	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
11	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
12	2728 N	1640	-0-	-1088	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2379	-0-	-39	-0-	2379	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

08	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		Y	-0-			-0-
09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
10	3906 X	3012	-0-	-894	-0-	3012	2		Y	-0-			-0-
11	3780 X	2595	-0-	-1185	-0-	2595	2		Y	-0-			-0-
12	3906 X	1720	-0-	-2186	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	2344	-0-	-1562	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		Y	-0-			-0-
09	3360 X	2985	-0-	-375	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		Y	-0-			-0-
11	3540 X	3361	-0-	-179	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	3087	-0-	-571	-0-	3087	2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	2363	-0-	-1419	-0-	2363	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

08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
09	2160 N	2069	-0-	-91	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1947	-0-	-183	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1917	-0-	-222	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2		N	-0-			-0-
09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
10	5518 X	5365	-0-	-153	-0-	5365	2		N	-0-			-0-
11	5340 X	5226	-0-	-114	-0-	5226	2		N	-0-			-0-
12	5518 X	5235	-0-	-283	-0-	5235	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5437	-0-	-81	-0-	5437	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

08	4960 X	4343	-0-	-617	-0-	4343	2		N	-0-			-0-
09	4800 X	3692	-0-	-1108	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
10	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3596	-0-	-604	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	2588	-0-	-1752	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
01	5084 X	3346	-0-	-1738	-0-	3346	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

08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-
12	1829 X	1705	-0-	-124	-0-	1705	2		Y	-0-			-0-
01	1829 X	1594	-0-	-235	-0-	1594	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	137	-0-	-103	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

08	4123 X	3944	-0-	-179	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	3348	-0-	-642	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
10	4092 X	3891	-0-	-201	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3748	-0-	-212	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3759	-0-	-271	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	3837	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	3072	-0-	-369	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
09	4710 X	2641	-0-	-2069	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
11	4710 X	3494	-0-	-1216	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
12	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
01	4867 X	2855	-0-	-2012	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

08	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
*01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	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

08	4030 X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	3631	-0-	-239	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3659	-0-	-31	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3781	-0-	-1	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	3684	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

08	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	3121	-0-	-134	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2758	-0-	-435	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	2246	-0-	-184	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
*01	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
*01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
09	2070 N	1532	-0-	-538	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
10	2108 N	985	-0-	-1123	-0-	985	2		N	-0-			-0-
11	2190 N	1532	-0-	-658	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

08	3937 X	3784	-0-	-153	-0-	3784	2		Y	-0-			-0-
09	3810 X	3561	-0-	-249	-0-	3561	2		Y	-0-			-0-
10	3937 X	3659	-0-	-278	-0-	3659	2		Y	-0-			-0-
11	3810 X	3523	-0-	-287	-0-	3523	2		Y	-0-			-0-
12	3937 X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	2807	-0-	-975	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

08	2573 X	1977	-0-	-596	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
09	2490 X	2062	-0-	-428	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
10	2573 X	2516	-0-	-57	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
11	2490 X	2131	-0-	-359	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1481	-0-	-658	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	1729	-0-	-782	-0-	1729	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

08	3658 X	3288	-0-	-370	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
09	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	3035	-0-	-654	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	2662	-0-	-1275	-0-	2662	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			105
09	3000 N	4030	-0-	1030	1030	4030	2		N	-0-			105
10	3100 N	3948	-0-	848	1878	3948	2		N	-0-			105
11	3000 N	2324	-0-	-676	1202	2324	2		N	-0-			105
12	3271 X	2069	-0-	-1202	-0-	2069	2		N	-0-			105
01	2046 X	1923	-0-	-123	-0-	1923	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

08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
09	2340 X	1366	-0-	-974	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
10	2418 X	878	-0-	-1540	-0-	878	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	1659	-0-	-681	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
12	2418 X	1698	-0-	-720	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
01	2418 X	1651	-0-	-767	-0-	1651	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2		Y	-0-			-0-
09	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2		Y	-0-			-0-
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2		Y	-0-			-0-
11	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2		Y	-0-			-0-
12	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2		Y	-0-			-0-
01	2821 X	2672	-0-	-149	-0-	2672	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3999	X	3572	-0-	-427	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3240	-0-	-450	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

08	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3666	-0-	-84	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3267	-0-	-483	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
*01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

08	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

08	5208	X	5101	-0-	-107	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4946	-0-	-94	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4681	-0-	-329	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4440	-0-	-675	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4302	-0-	-813	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7099 X	5531	-0-	-1568	-0-	5531 2		Y	-0-			-0-
09	6360 X	5548	-0-	-812	-0-	5548 2		Y	-0-			-0-
10	6324 X	4723	-0-	-1601	-0-	4723 2		Y	-0-			-0-
11	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065 2		Y	-0-			-0-
12	5828 X	5532	-0-	-296	-0-	5532 2		Y	-0-			-0-
*01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

08	3441 X	3065	-0-	-376	-0-	3065 2		Y	-0-			-0-
09	2970 X	2939	-0-	-31	-0-	2939 2		Y	-0-			-0-
10	3069 X	2972	-0-	-97	-0-	2972 2		Y	-0-			-0-
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		Y	-0-			-0-
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		Y	-0-			-0-
*01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2		Y	-0-			-0-
09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 2		Y	-0-			-0-
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2		Y	-0-			-0-
11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 2		Y	-0-			-0-
12	5146 X	4964	-0-	-182	-0-	4964 2		Y	-0-			-0-
01	5146 X	4996	-0-	-150	-0-	4996 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 2		Y	-0-			-0-
09	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2		Y	-0-			-0-
10	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556 2		Y	-0-			-0-
11	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		Y	-0-			-0-
12	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	4048 2		Y	-0-			-0-
01	4247 X	2965	-0-	-1282	-0-	2965 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

08	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
12	1209 N	885	-0-	-324	-0-	885 2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	1213 2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

08	5611 X	5175	-0-	-436	-0-	5175 2		Y	-0-			-0-
09	5370 X	5082	-0-	-288	-0-	5082 2		Y	-0-			-0-
10	5518 X	5233	-0-	-285	-0-	5233 2		Y	-0-			-0-
11	5340 X	4931	-0-	-409	-0-	4931 2		Y	-0-			-0-
12	5301 X	5095	-0-	-206	-0-	5095 2		Y	-0-			-0-
01	5239 X	5110	-0-	-129	-0-	5110 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

08	5518 X	4819	-0-	-699	-0-	4819 2		Y	-0-			-0-
09	5340 X	4431	-0-	-909	-0-	4431 2		Y	-0-			-0-
10	5270 X	4274	-0-	-996	-0-	4274 2		Y	-0-			-0-
11	5040 X	3691	-0-	-1349	-0-	3691 2		Y	-0-			-0-
12	5115 X	3449	-0-	-1666	-0-	3449 2		Y	-0-			-0-
01	4805 X	3322	-0-	-1483	-0-	3322 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	959	-0-	-331	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2321	-0-	-19	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	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

08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2733	-0-	-537	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

08	1705	X	952	-0-	-753	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1426	-0-	-224	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1193	-0-	-512	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1170	-0-	-318	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	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

08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	1946	-0-	-937	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

08	3844	X	2901	-0-	-943	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2692	-0-	-908	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2476	-0-	-584	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2505	-0-	-657	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2447	-0-	-467	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976 X	2676	-0-	-300	-0-	2676 2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	2615 2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2761	-0-	-29	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2364	-0-	-276	-0-	2364 2		N	-0-			-0-
12	2697 X	2436	-0-	-261	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2276	-0-	-483	-0-	2276 2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

08	3317 X	2797	-0-	-520	-0-	2797 2		Y	-0-			-0-
09	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	2951 2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	3030	-0-	-287	-0-	3030 2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2770	-0-	-350	-0-	2770 2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2745	-0-	-417	-0-	2745 2		Y	-0-			-0-
01	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2721 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

08	3658 X	3468	-0-	-190	-0-	3468 2		N	-0-			-0-
09	3540 X	2416	-0-	-1124	-0-	2416 2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3250	-0-	-408	-0-	3250 2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3323	-0-	-67	-0-	3323 2		N	-0-			-0-
12	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	3260 2		N	-0-			-0-
01	3472 X	2614	-0-	-858	-0-	2614 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

08	4340 X	3025	-0-	-1315	-0-	3025 2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3294	-0-	-156	-0-	3294 2		N	-0-			-0-
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2		N	-0-			-0-
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-			-0-
12	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2		N	-0-			-0-
01	3565 X	3542	-0-	-23	-0-	3542 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

08	4464 X	3549	-0-	-915	-0-	3549 2		Y	-0-			-0-
09	4080 X	3956	-0-	-124	-0-	3956 2		Y	-0-			-0-
10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2		Y	-0-			-0-
11	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 2		Y	-0-			-0-
12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2		Y	-0-			-0-
01	4247 X	3807	-0-	-440	-0-	3807 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2		Y	-0-			-0-
09	4410 X	3883	-0-	-527	-0-	3883 2		Y	-0-			-0-
10	4557 X	3014	-0-	-1543	-0-	3014 2		Y	-0-			-0-
11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 2		Y	-0-			-0-
12	4557 X	4110	-0-	-447	-0-	4110 2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	4033	-0-	-400	-0-	4033 2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

08	3565 X	3258	-0-	-307	-0-	3258 2		N	-0-			-0-
09	3360 X	3073	-0-	-287	-0-	3073 2		N	-0-			-0-
10	3410 X	3192	-0-	-218	-0-	3192 2		N	-0-			-0-
11	3150 X	3102	-0-	-48	-0-	3102 2		N	-0-			-0-
12	3255 X	3197	-0-	-58	-0-	3197 2		N	-0-			-0-
01	3255 X	3121	-0-	-134	-0-	3121 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					29
09	660 N	304	-0-	-356	-0-	304	2			N	-0-					29
10	682 N	313	-0-	-369	-0-	313	2			N	-0-					29
11	3000 N	7405	-0-	4405	4405	7405	2			N	-0-					29
12	3100 N	10031	-0-	6931	11336	10031	2			N	-0-					29
*01	3100 N	7199	-0-	4099	15435	7199	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
*01	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

08	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
09	1290 N	1018	-0-	-272	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
10	1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	1080 N	885	-0-	-195	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
12	1054 N	385	-0-	-669	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	292	-0-	-576	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

08	4309 X	3846	-0-	-463	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	3678	-0-	-432	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
10	4216 X	3659	-0-	-557	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
11	4080 X	3079	-0-	-1001	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
*01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

08	1984 N	1403	-0-	-581	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
09	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
10	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
12	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
01	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	2497	-0-	-758	-0-	2497	2		Y	-0-			-0-
09	3150 X	1935	-0-	-1215	-0-	1935	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	1978	-0-	-1277	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	1656	-0-	-1494	-0-	1656	2		Y	-0-			-0-
12	2914 X	1574	-0-	-1340	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
01	2511 X	1431	-0-	-1080	-0-	1431	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

08	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
*01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

08	2325 N	1793	-0-	-532	-0-	1793	2		Y	-0-			-0-
09	2730 N	2022	-0-	-708	-0-	2022	2		Y	-0-			-0-
10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-			-0-
12	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	1881	2		Y	-0-			-0-
01	2449 N	1435	-0-	-1014	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

08	1891 N	1628	-0-	-263	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1220	-0-	-640	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1409	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

08	2387 N	2255	-0-	-132	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
09	2250 N	2104	-0-	-146	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
11	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
*01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	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

08	2139 N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
09	2040 N	1266	-0-	-774	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1752	-0-	-325	-0-	1752	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

08	2728 X	2574	-0-	-154	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
09	2640 X	2536	-0-	-104	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
*01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3786	-0-	-461	-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

08	6200	X	5494	-0-	-706	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5628	-0-	-282	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5831	-0-	-276	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5532	-0-	-168	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5511	-0-	-317	-0-	5511	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	4968	-0-	-860	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2004	-0-	-366	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1940	-0-	-509	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

08	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3122	-0-	122	341	3122	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3198	-0-	98	439	3198	2			N	-0-					-0-
11	2701	X	2262	-0-	-439	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1716	-0-	-702	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1656	-0-	-762	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

08	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3625	-0-	-5	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

08	3100	N	4151	-0-	1051	5197	4151	2			Y	-0-					-0-
09	7826	X	2629	-0-	-5197	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
*01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
12	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
*01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 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
08	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2158	-0-	-692	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2206	-0-	-677	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1023	-0-	-1333	-0-	1023	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

08	5921	X	5516	-0-	-405	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4431	-0-	-1299	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4942	-0-	-979	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3812	-0-	-1918	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4228	-0-	-1290	-0-	4228	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

08	3255	X	2566	-0-	-689	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2498	-0-	-757	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

08	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2396	-0-	-154	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
*01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	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

08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3291	-0-	-819	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3039	-0-	-1208	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3826	-0-	-284	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3747	-0-	-500	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2175	-0-	-2072	-0-	2175	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

08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
*01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
*01	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681 X	4116	-0-	-565	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
09	4530 X	3373	-0-	-1157	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
10	4681 X	4040	-0-	-641	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
11	4320 X	3775	-0-	-545	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
12	4123 X	3637	-0-	-486	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3720	-0-	-403	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

08	4123 X	2958	-0-	-1165	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
09	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
11	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
01	4743 X	3812	-0-	-931	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

08	5270 X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
09	5100 X	4786	-0-	-314	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
10	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
11	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
12	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
01	5425 X	4218	-0-	-1207	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

08	3534 X	3382	-0-	-152	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
09	3240 X	3232	-0-	-8	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
10	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
11	3360 X	3054	-0-	-306	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
12	3472 X	3181	-0-	-291	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
01	3379 X	2724	-0-	-655	-0-	2724	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

08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
11	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
*01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

08	5549 X	5256	-0-	-293	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5640 X	4866	-0-	-774	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	5422	-0-	-406	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
11	5640 X	4705	-0-	-935	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	4406	-0-	-864	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	5032	-0-	-393	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

08	4495 X	4239	-0-	-256	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
09	4410 X	4005	-0-	-405	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
10	4557 X	3785	-0-	-772	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
11	4410 X	4027	-0-	-383	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
12	4247 X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
01	4247 X	3565	-0-	-682	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		Y	-0-			-0-
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		Y	-0-			-0-
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		Y	-0-			-0-
11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		Y	-0-			-0-
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		Y	-0-			-0-
*01	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

08	4495 X	3886	-0-	-609	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-
09	4320 X	3430	-0-	-890	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-
10	4340 X	3856	-0-	-484	-0-	3856	2		Y	-0-			-0-
11	4200 X	3987	-0-	-213	-0-	3987	2		Y	-0-			-0-
12	3906 X	3661	-0-	-245	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3289	-0-	-586	-0-	3289	2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

08	4216 X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2		Y	-0-			-0-
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		Y	-0-			-0-
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		Y	-0-			-0-
11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	4163	-0-	-301	-0-	4163	2		Y	-0-			-0-
01	4464 X	3109	-0-	-1355	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2		Y	-0-			-0-
09	4080 X	3741	-0-	-339	-0-	3741	2		Y	-0-			-0-
10	4216 X	2982	-0-	-1234	-0-	2982	2		Y	-0-			-0-
11	4320 X	1983	-0-	-2337	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	2972	-0-	-1492	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-
01	4464 X	3816	-0-	-648	-0-	3816	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
09	1980 N	1738	-0-	-242	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-			-0-
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
*01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-
09	1410 N	1201	-0-	-209	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
10	1271 N	704	-0-	-567	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
11	1530 N	949	-0-	-581	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
12	1240 N	724	-0-	-516	-0-	724	2		Y	-0-			-0-
01	713 N	594	-0-	-119	-0-	594	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
11	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1394	2		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
01	1488 N	1246	-0-	-242	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4092 X	3408	-0-	-684	-0-	3408	2		Y	-0-			-0-
09	3960 X	3182	-0-	-778	-0-	3182	2		Y	-0-			-0-
10	4092 X	3930	-0-	-162	-0-	3930	2		Y	-0-			-0-
11	3960 X	3598	-0-	-362	-0-	3598	2		Y	-0-			-0-
12	4092 X	3469	-0-	-623	-0-	3469	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	2704	-0-	-1233	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

08	5363 X	5183	-0-	-180	-0-	5183	2		Y	-0-			-0-
09	4740 X	4276	-0-	-464	-0-	4276	2		Y	-0-			-0-
10	5270 X	5164	-0-	-106	-0-	5164	2		Y	-0-			-0-
11	5100 X	4760	-0-	-340	-0-	4760	2		Y	-0-			-0-
12	5270 X	4250	-0-	-1020	-0-	4250	2		Y	-0-			-0-
01	5177 X	4935	-0-	-242	-0-	4935	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

08	3720 X	3282	-0-	-438	-0-	3282	2		Y	-0-			-0-
09	3600 X	3120	-0-	-480	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
10	3720 X	2641	-0-	-1079	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
11	3600 X	2191	-0-	-1409	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	1955	-0-	-1331	-0-	1955	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2468	-0-	-818	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

08	3069 X	2958	-0-	-111	-0-	2958	2		N	-0-			25
09	2970 X	2870	-0-	-100	-0-	2870	2		N	-0-			25
10	3069 X	2903	-0-	-166	-0-	2903	2		N	-0-			25
11	2970 X	2761	-0-	-209	-0-	2761	2		N	-0-			25
12	3069 X	2795	-0-	-274	-0-	2795	2		N	-0-			25
01	2976 X	2593	-0-	-383	-0-	2593	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

08	6603 X	5390	-0-	-1213	-0-	5390	2		Y	-0-			-0-
09	6240 X	4955	-0-	-1285	-0-	4955	2		Y	-0-			-0-
10	6448 X	5419	-0-	-1029	-0-	5419	2		Y	-0-			-0-
11	5910 X	5005	-0-	-905	-0-	5005	2		Y	-0-			-0-
12	5859 X	5122	-0-	-737	-0-	5122	2		Y	-0-			-0-
01	5425 X	4813	-0-	-612	-0-	4813	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

08	2542 N	1612	-0-	-930	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
09	2640 N	1871	-0-	-769	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-
10	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	1869	2		Y	-0-			-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		Y	-0-			-0-
12	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	1741	2		Y	-0-			-0-
01	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

08	3844 X	2917	-0-	-927	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	2664	-0-	-906	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	3133	-0-	-370	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		Y	-0-			-0-
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2		Y	-0-			-0-
01	3131 X	2180	-0-	-951	-0-	2180	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712 X	4499	-0-	-213	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	4443	-0-	-57	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
10	4619 X	4316	-0-	-303	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	4021	-0-	-329	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
12	4588 X	4313	-0-	-275	-0-	4313	2		N	-0-			-0-
01	4588 X	4221	-0-	-367	-0-	4221	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

08	4805 X	3808	-0-	-997	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
09	4350 X	3768	-0-	-582	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	3607	-0-	-888	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	3938	-0-	-412	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	2986	-0-	-920	-0-	2986	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

08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-
10	2294 N	1910	-0-	-384	-0-	1910	2		Y	-0-			-0-
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
12	2294 X	881	-0-	-1413	-0-	881	2		Y	-0-			-0-
01	2294 X	1619	-0-	-675	-0-	1619	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
*01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

08	3410 X	1984	-0-	-1426	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
09	2910 X	2500	-0-	-410	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	2907	-0-	-100	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		Y	-0-			-0-
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		Y	-0-			-0-
*01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

08	9238 X	9041	-0-	-197	-0-	9041	2		Y	-0-			-0-
09	8940 X	8778	-0-	-162	-0-	8778	2		Y	-0-			-0-
10	9238 X	8899	-0-	-339	-0-	8899	2		Y	-0-			-0-
11	8940 X	8642	-0-	-298	-0-	8642	2		Y	-0-			-0-
12	9145 X	8642	-0-	-503	-0-	8642	2		Y	-0-			-0-
01	9083 X	8357	-0-	-726	-0-	8357	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
09	2580 X	2384	-0-	-196	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
11	2580 N	2359	-0-	-221	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
12	2449 N	2268	-0-	-181	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
01	2666 N	2298	-0-	-368	-0-	2298	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216 X	3874	-0-	-342	-0-	3874	2		Y	-0-			-0-
09	3990 X	2941	-0-	-1049	-0-	2941	2		Y	-0-			-0-
10	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		Y	-0-			-0-
11	3750 X	3377	-0-	-373	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	3168	-0-	-1265	-0-	3168	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2		Y	-0-			-0-
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		Y	-0-			-0-
10	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		Y	-0-			-0-
11	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-
12	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2		Y	-0-			-0-
*01	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-
09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		Y	-0-			-0-
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		Y	-0-			-0-
*01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2		N	-0-			-0-
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
10	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2		N	-0-			-0-
11	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
12	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2		N	-0-			-0-
*01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
09	2040 N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
10	2232 N	1725	-0-	-507	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-
11	2100 N	1845	-0-	-255	-0-	1845	2		Y	-0-			-0-
12	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2		Y	-0-			-0-
*01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

08	4340 X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
10	4340 X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3853	-0-	-347	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	4138	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

08	3782 X	3212	-0-	-570	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
09	3660 X	3077	-0-	-583	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3045	-0-	-768	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-			-0-
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2		N	-0-			-0-
*01	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
*01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

08	4588 X	3876	-0-	-712	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
09	4140 X	2479	-0-	-1661	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
10	4216 X	3454	-0-	-762	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
11	4050 X	3370	-0-	-680	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
12	3999 X	3334	-0-	-665	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	2234	-0-	-1641	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

08	4402 X	4283	-0-	-119	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
09	4260 X	4038	-0-	-222	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
10	4402 X	4148	-0-	-254	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
11	4260 X	3778	-0-	-482	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
12	4278 X	3993	-0-	-285	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
01	4278 X	3695	-0-	-583	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

08	6107 X	4848	-0-	-1259	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
09	5910 X	5117	-0-	-793	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
10	5766 X	4828	-0-	-938	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
11	5340 X	4753	-0-	-587	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
12	5301 X	4399	-0-	-902	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
01	5301 X	4411	-0-	-890	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

08	3720 X	3216	-0-	-504	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
09	3600 X	2642	-0-	-958	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
10	3720 X	2939	-0-	-781	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2170	-0-	-950	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
12	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
*01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

08	3379 X	2718	-0-	-661	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
09	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
11	3060 X	2441	-0-	-619	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2516	-0-	-367	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3968 X	3550	-0-	-418	-0-	3550	2		Y	-0-			-0-
09	3750 X	3454	-0-	-296	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-
10	3844 X	3658	-0-	-186	-0-	3658	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3432	-0-	-228	-0-	3432	2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	3274	-0-	-477	-0-	3274	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3588	-0-	-70	-0-	3588	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
*01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

08	3379 X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	3052	-0-	-218	-0-	3052	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	3024	2		Y	-0-			-0-
11	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	2948	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2978	-0-	-184	-0-	2978	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2930	-0-	-232	-0-	2930	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

08	3968 X	3206	-0-	-762	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3099	-0-	-651	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3519	-0-	-356	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
*01	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

08	3937 X	3771	-0-	-166	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-
09	3810 X	3423	-0-	-387	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-
10	3937 X	3279	-0-	-658	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-
12	3782 X	3322	-0-	-460	-0-	3322	2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	3563	-0-	-219	-0-	3563	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	3358	-0-	-145	-0-	3358	2		Y	-0-			-0-
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	3325	-0-	-178	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	3155	-0-	-348	-0-	3155	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
11	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
*01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		Y	-0-			-0-
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		Y	-0-			-0-
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		Y	-0-			-0-
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	1468	-0-	-1632	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

08	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
12	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	3136	-0-	-26	-0-	3136	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

08	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
09	2100 N	1865	-0-	-235	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
01	2635 N	1847	-0-	-788	-0-	1847	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

08	3565 X	2796	-0-	-769	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		Y	-0-			-0-
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2773	-0-	-347	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-
12	3472 X	3278	-0-	-194	-0-	3278	2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	2822	-0-	-650	-0-	2822	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

08	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2		Y	-0-			-0-
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		Y	-0-			-0-
10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		Y	-0-			-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

08	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
09	3570 X	3282	-0-	-288	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3318	-0-	-340	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3120	-0-	-420	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3181	-0-	-446	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3111	-0-	-299	-0-	3111	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

08	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-			-0-
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
11	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-
12	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2		Y	-0-			-0-
*01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363 X	4169	-0-	-1194	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	4365	-0-	-825	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	4530	-0-	-833	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	3658	-0-	-1172	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	3979	-0-	-1012	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	3935	-0-	-591	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

08	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
09	3540 X	3412	-0-	-128	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
10	3565 X	3374	-0-	-191	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	3200	-0-	-220	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3083	-0-	-451	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	2825	-0-	-709	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

08	3875 X	3638	-0-	-237	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
10	3875 X	3548	-0-	-327	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
11	3570 X	2406	-0-	-1164	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
12	3875 X	3396	-0-	-479	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3272	-0-	-603	-0-	3272	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

08	4309 X	4236	-0-	-73	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	4039	-0-	-131	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	3892	-0-	-572	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	4320 X	3276	-0-	-1044	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	3828	-0-	-636	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	3851	-0-	-396	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

08	3255 X	2983	-0-	-272	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
09	3150 X	2808	-0-	-342	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
10	3255 X	3000	-0-	-255	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2779	-0-	-101	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
12	2976 X	2946	-0-	-30	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
01	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
09	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
10	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
11	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
01	1674 N	1156	-0-	-518	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5704 X	4721	-0-	-983	-0-	4721 2		Y	-0-			-0-
09	5520 X	4832	-0-	-688	-0-	4832 2		Y	-0-			-0-
10	5425 X	5092	-0-	-333	-0-	5092 2		Y	-0-			-0-
11	4800 X	4712	-0-	-88	-0-	4712 2		Y	-0-			-0-
12	4991 X	4719	-0-	-272	-0-	4719 2		Y	-0-			-0-
01	5084 X	4461	-0-	-623	-0-	4461 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

08	3410 X	2989	-0-	-421	-0-	2989 2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	2741	-0-	-829	-0-	2741 2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	2855	-0-	-834	-0-	2855 2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	2785	-0-	-785	-0-	2785 2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	2751	-0-	-504	-0-	2751 2		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2637	-0-	-339	-0-	2637 2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

08	5890 X	5560	-0-	-330	-0-	5560 2		Y	-0-			-0-
09	5640 X	5108	-0-	-532	-0-	5108 2		Y	-0-			-0-
10	5828 X	5572	-0-	-256	-0-	5572 2		Y	-0-			-0-
11	5370 X	4916	-0-	-454	-0-	4916 2		Y	-0-			-0-
12	5549 X	5181	-0-	-368	-0-	5181 2		Y	-0-			-0-
01	5580 X	4980	-0-	-600	-0-	4980 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

08	5022 X	4907	-0-	-115	-0-	4907 2		N	-0-			-0-
09	4860 X	4343	-0-	-517	-0-	4343 2		N	-0-			-0-
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 2		N	-0-			-0-
11	4740 X	4201	-0-	-539	-0-	4201 2		N	-0-			-0-
12	4898 X	4394	-0-	-504	-0-	4394 2		N	-0-			-0-
01	5053 X	4146	-0-	-907	-0-	4146 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

08	5270 X	4371	-0-	-899	-0-	4371 2		Y	-0-			-0-
09	5070 X	4282	-0-	-788	-0-	4282 2		Y	-0-			-0-
10	5239 X	4230	-0-	-1009	-0-	4230 2		Y	-0-			-0-
11	5070 X	4107	-0-	-963	-0-	4107 2		Y	-0-			-0-
12	4433 X	4316	-0-	-117	-0-	4316 2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	3944	-0-	-489	-0-	3944 2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

08	5208 X	4938	-0-	-270	-0-	4938 2		Y	-0-			-0-
09	4710 X	4420	-0-	-290	-0-	4420 2		Y	-0-			-0-
10	4557 X	4302	-0-	-255	-0-	4302 2		Y	-0-			-0-
11	4770 X	4313	-0-	-457	-0-	4313 2		Y	-0-			-0-
12	4929 X	4357	-0-	-572	-0-	4357 2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	3834	-0-	-1095	-0-	3834 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

08	4588 X	3804	-0-	-784	-0-	3804 2		Y	-0-			-0-
09	4440 X	3117	-0-	-1323	-0-	3117 2		Y	-0-			-0-
10	4588 X	3476	-0-	-1112	-0-	3476 2		Y	-0-			-0-
11	3690 X	2518	-0-	-1172	-0-	2518 2		Y	-0-			-0-
12	3813 X	3516	-0-	-297	-0-	3516 2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	2605	-0-	-1208	-0-	2605 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 #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
09	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2		N	-0-			-0-
10	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
11	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2		N	-0-			-0-
12	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
*01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

08	4278 X	3848	-0-	-430	-0-	3848	2		Y	-0-			-0-
09	3900 X	3706	-0-	-194	-0-	3706	2		Y	-0-			-0-
10	4061 X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-
11	3930 X	3714	-0-	-216	-0-	3714	2		Y	-0-			-0-
12	4061 X	3663	-0-	-398	-0-	3663	2		Y	-0-			-0-
01	3844 X	3405	-0-	-439	-0-	3405	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
11	2700 N	2567	-0-	-133	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
12	2666 N	2649	-0-	-17	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
*01	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

08	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2		Y	-0-			-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
10	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		Y	-0-			-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-
*01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

08	2852 X	2641	-0-	-211	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2715	-0-	-292	-0-	2715	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

08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		Y	-0-			-0-
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		Y	-0-			-0-
10	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
*01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

08	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2		N	-0-			-0-
09	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		N	-0-			-0-
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		N	-0-			-0-
11	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2		N	-0-			-0-
12	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2		N	-0-			-0-
*01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7378 X	7039	-0-	-339	-0-	7039 2		N	-0-			-0-
09	7200 X	6859	-0-	-341	-0-	6859 2		N	-0-			-0-
10	7440 X	7079	-0-	-361	-0-	7079 2		N	-0-			-0-
11	7200 X	6732	-0-	-468	-0-	6732 2		N	-0-			-0-
12	7192 X	6491	-0-	-701	-0-	6491 2		N	-0-			-0-
01	7099 X	6983	-0-	-116	-0-	6983 2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

08	5053 X	4948	-0-	-105	-0-	4948 2		Y	-0-			-0-
09	4770 X	4574	-0-	-196	-0-	4574 2		Y	-0-			-0-
10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2		Y	-0-			-0-
11	4800 X	3800	-0-	-1000	-0-	3800 2		Y	-0-			-0-
12	4960 X	4625	-0-	-335	-0-	4625 2		Y	-0-			-0-
01	4960 X	4050	-0-	-910	-0-	4050 2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		Y	-0-			-0-
09	3120 X	2889	-0-	-231	-0-	2889 2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2784	-0-	-440	-0-	2784 2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2602	-0-	-518	-0-	2602 2		Y	-0-			-0-
12	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	3110 2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	2961	-0-	-263	-0-	2961 2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

08	2914 X	1970	-0-	-944	-0-	1970 2		Y	-0-			-0-
09	2820 X	2429	-0-	-391	-0-	2429 2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2334	-0-	-580	-0-	2334 2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	1484	-0-	-1276	-0-	1484 2		Y	-0-			-0-
12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		Y	-0-			-0-
*01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 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

08	3627 X	3370	-0-	-257	-0-	3370 2		Y	-0-			-0-
09	3510 X	3164	-0-	-346	-0-	3164 2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	3230 2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	3179	-0-	-241	-0-	3179 2		Y	-0-			-0-
12	3379 X	3066	-0-	-313	-0-	3066 2		Y	-0-			-0-
*01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 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

08	3813 X	3770	-0-	-43	-0-	3770 2		N	-0-			-0-
09	3690 X	2823	-0-	-867	-0-	2823 2		N	-0-			-0-
10	3813 X	2915	-0-	-898	-0-	2915 2		N	-0-			-0-
11	3690 X	2916	-0-	-774	-0-	2916 2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3127	-0-	-686	-0-	3127 2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3027	-0-	-755	-0-	3027 2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

08	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	10080 2		Y	-0-			-0-
09	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043 2		Y	-0-			-0-
10	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553 2		Y	-0-			-0-
11	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958 2		Y	-0-			-0-
12	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574 2		Y	-0-			-0-
*01	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347 X	6913	-0-	-434	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-
09	7110 X	5517	-0-	-1593	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
10	7347 X	5680	-0-	-1667	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
11	7110 X	5573	-0-	-1537	-0-	5573	2			Y	-0-					-0-
12	7347 X	4673	-0-	-2674	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
01	6913 X	5282	-0-	-1631	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

08	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			Y	-0-					-0-
09	5070 X	4647	-0-	-423	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
10	5239 X	4421	-0-	-818	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
11	5070 X	4967	-0-	-103	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
12	5239 X	4903	-0-	-336	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
01	5239 X	4710	-0-	-529	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

08	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
09	5250 X	5053	-0-	-197	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
10	5425 X	5180	-0-	-245	-0-	5180	2			Y	-0-					-0-
11	5250 X	4523	-0-	-727	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
12	5332 X	4760	-0-	-572	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
01	5270 X	4916	-0-	-354	-0-	4916	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

08	20137 X	20137	-0-	-0-	-0-	20137	2			N	-0-					-0-
09	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	19265	2			N	-0-					-0-
10	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
11	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
12	19274 X	19274	-0-	-0-	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
*01	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	18478	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

08	9362 X	8925	-0-	-437	-0-	8925	2			Y	-0-					-0-
09	8970 X	8542	-0-	-428	-0-	8542	2			Y	-0-					-0-
10	9269 X	8945	-0-	-324	-0-	8945	2			Y	-0-					-0-
11	8850 X	8222	-0-	-628	-0-	8222	2			Y	-0-					-0-
12	8928 X	8491	-0-	-437	-0-	8491	2			Y	-0-					-0-
01	8959 X	8173	-0-	-786	-0-	8173	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

08	10106 X	5713	-0-	-4393	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
09	9780 X	5143	-0-	-4637	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
10	8432 X	5058	-0-	-3374	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
11	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			Y	-0-					-0-
12	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			Y	-0-					-0-
*01	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

08	14353 X	11160	-0-	-3193	-0-	11160	2			N	-0-					85
09	14340 X	11391	-0-	-2949	-0-	11391	2			N	-0-					85
10	14818 X	13996	-0-	-822	-0-	13996	2			N	-0-					85
11	14340 X	13636	-0-	-704	-0-	13636	2			N	-0-					85
12	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2			N	-0-					85
01	13981 X	13234	-0-	-747	-0-	13234	2			N	-0-					85

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			Y	-0-					-0-
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			Y	-0-					-0-
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			Y	-0-					-0-
11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
*01	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
*01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	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

08	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

08	2728	N	2379	-0-	-349	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2001	-0-	-519	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	1804	-0-	-831	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
*01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

08	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

08	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	3513	2			N	-0-					20
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					20
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					20
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					20
12	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3882	2			N	-0-					20
01	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2			N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999 X	3473	-0-	-526	-0-	3473 2		Y	-0-			-0-
09	3750 X	2985	-0-	-765	-0-	2985 2		Y	-0-			-0-
10	3875 X	3085	-0-	-790	-0-	3085 2		Y	-0-			-0-
11	3750 X	3115	-0-	-635	-0-	3115 2		Y	-0-			-0-
12	3596 X	2943	-0-	-653	-0-	2943 2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	2905	-0-	-567	-0-	2905 2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

08	2108 X	1952	-0-	-156	-0-	1952 2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-			-0-
10	2046 X	1232	-0-	-814	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1560	-0-	-548	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1104 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3073	-0-	-467	-0-	3073 2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3438	-0-	-220	-0-	3438 2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3536	-0-	-4	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
12	3658 X	3393	-0-	-265	-0-	3393 2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3274	-0-	-384	-0-	3274 2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

08	2697 X	2091	-0-	-606	-0-	2091 2		Y	-0-			-0-
09	2550 X	2052	-0-	-498	-0-	2052 2		Y	-0-			-0-
10	2604 X	2039	-0-	-565	-0-	2039 2		Y	-0-			-0-
11	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		Y	-0-			-0-
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		Y	-0-			-0-
01	2108 X	1939	-0-	-169	-0-	1939 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

08	2573 X	1885	-0-	-688	-0-	1885 2		N	-0-			50
09	2070 X	1922	-0-	-148	-0-	1922 2		N	-0-			50
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-			50
11	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2147 2	78 9	N	71	41 1		80
12	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		N	-0-			80
*01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 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

08	6882 X	6407	-0-	-475	-0-	6407 2		Y	-0-			-0-
09	6660 X	6185	-0-	-475	-0-	6185 2		Y	-0-			-0-
10	6882 X	6439	-0-	-443	-0-	6439 2		Y	-0-			-0-
11	6510 X	6193	-0-	-317	-0-	6193 2		Y	-0-			-0-
12	6696 X	6307	-0-	-389	-0-	6307 2		Y	-0-			-0-
01	6448 X	6077	-0-	-371	-0-	6077 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

08	4402 X	4166	-0-	-236	-0-	4166 2		Y	-0-			-0-
09	4260 X	3924	-0-	-336	-0-	3924 2		Y	-0-			-0-
10	4340 X	4159	-0-	-181	-0-	4159 2		Y	-0-			-0-
11	4200 X	3753	-0-	-447	-0-	3753 2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3883	-0-	-271	-0-	3883 2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3998	-0-	-156	-0-	3998 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5983 X	5162	-0-	-821	-0-	5162	2		Y	-0-			-0-
09	5340 X	4589	-0-	-751	-0-	4589	2		Y	-0-			-0-
10	5425 X	4786	-0-	-639	-0-	4786	2		Y	-0-			-0-
11	5250 X	4384	-0-	-866	-0-	4384	2		Y	-0-			-0-
12	5177 X	4335	-0-	-842	-0-	4335	2		Y	-0-			-0-
01	5177 X	5140	-0-	-37	-0-	5140	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

08	4650 X	3538	-0-	-1112	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	1934	-0-	-2566	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	1115	-0-	-3101	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3562	-0-	-188	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
12	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2		N	-0-			-0-
*01	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

08	5797 X	5165	-0-	-632	-0-	5165	2		Y	-0-			-0-
09	5610 X	5027	-0-	-583	-0-	5027	2		Y	-0-			-0-
10	5797 X	5008	-0-	-789	-0-	5008	2		Y	-0-			-0-
11	5400 X	4641	-0-	-759	-0-	4641	2		Y	-0-			-0-
12	5301 X	4801	-0-	-500	-0-	4801	2		Y	-0-			-0-
01	5208 X	4533	-0-	-675	-0-	4533	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

08	8153 X	6869	-0-	-1284	-0-	6869	2		Y	-0-			-0-
09	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2		Y	-0-			-0-
10	7843 X	6286	-0-	-1557	-0-	6286	2		Y	-0-			-0-
11	7470 X	7097	-0-	-373	-0-	7097	2		Y	-0-			-0-
12	7874 X	7106	-0-	-768	-0-	7106	2		Y	-0-			-0-
01	7874 X	5626	-0-	-2248	-0-	5626	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

08	7843 X	7199	-0-	-644	-0-	7199	2		Y	-0-			-0-
09	7590 X	6677	-0-	-913	-0-	6677	2		Y	-0-			-0-
10	7843 X	6719	-0-	-1124	-0-	6719	2		Y	-0-			-0-
11	7110 X	6605	-0-	-505	-0-	6605	2		Y	-0-			-0-
12	7316 X	6691	-0-	-625	-0-	6691	2		Y	-0-			-0-
01	7192 X	5798	-0-	-1394	-0-	5798	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

08	5208 X	4967	-0-	-241	-0-	4967	2		Y	-0-			-0-
09	5040 X	4379	-0-	-661	-0-	4379	2		Y	-0-			-0-
10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2		Y	-0-			-0-
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2		Y	-0-			-0-
12	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	5109	2		Y	-0-			-0-
01	5208 X	4539	-0-	-669	-0-	4539	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		Y	-0-			-0-
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		Y	-0-			-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2		Y	-0-			-0-
11	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		Y	-0-			-0-
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2		Y	-0-			-0-
*01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

08	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5616 2	84 9	N	76	95 1		47
09	5070 X	4674	-0-	-396	-0-	4674 2		N	-0-			47
10	5239 X	4597	-0-	-642	-0-	4597 2		N	-0-			47
11	5520 X	4416	-0-	-1104	-0-	4416 2		N	-0-			47
12	5704 X	4503	-0-	-1201	-0-	4503 2		N	-0-			47
01	5704 X	4166	-0-	-1538	-0-	4166 2		N	-0-			47

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999 2		N	-0-			-0-
09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724 2		N	-0-			-0-
10	4526 X	4396	-0-	-130	-0-	4396 2		N	-0-			-0-
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 2		N	-0-			-0-
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2		N	-0-			-0-
01	4526 X	4116	-0-	-410	-0-	4116 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

08	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571 2		Y	-0-			-0-
09	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234 2		Y	-0-			-0-
10	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244 2		Y	-0-			-0-
11	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839 2		Y	-0-			-0-
12	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171 2		Y	-0-			-0-
*01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

08	6231 X	5940	-0-	-291	-0-	5940 2		Y	-0-			-0-
09	5850 X	5652	-0-	-198	-0-	5652 2		Y	-0-			-0-
10	6014 X	5654	-0-	-360	-0-	5654 2		Y	-0-			-0-
11	5760 X	5117	-0-	-643	-0-	5117 2		Y	-0-			-0-
12	5952 X	5629	-0-	-323	-0-	5629 2		Y	-0-			-0-
01	5952 X	4824	-0-	-1128	-0-	4824 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

08	3317 X	2695	-0-	-622	-0-	2695 2		Y	-0-			-0-
09	3210 X	2454	-0-	-756	-0-	2454 2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	2419	-0-	-898	-0-	2419 2		Y	-0-			-0-
11	2730 X	2188	-0-	-542	-0-	2188 2		Y	-0-			-0-
12	2821 X	1985	-0-	-836	-0-	1985 2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	2350	-0-	-347	-0-	2350 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

08	4929 X	4493	-0-	-436	-0-	4493 2		Y	-0-			-0-
09	4770 X	4035	-0-	-735	-0-	4035 2		Y	-0-			-0-
10	4681 X	3649	-0-	-1032	-0-	3649 2		Y	-0-			-0-
11	4530 X	3039	-0-	-1491	-0-	3039 2		Y	-0-			-0-
12	4495 X	4036	-0-	-459	-0-	4036 2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	2029	-0-	-2466	-0-	2029 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					45
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4188	2	8	9	N	7					52
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					52
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					52
12	4278	X	4211	-0-	-67	-0-	4211	2			N	-0-					52
01	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	3919	2			N	-0-					52

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

08	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	5017	-0-	-53	-0-	5017	2			Y	-0-					-0-
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	5051	-0-	-19	-0-	5051	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	5114	-0-	-63	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4749	-0-	-583	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

08	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2338	-0-	-483	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2161	-0-	-598	-0-	2161	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

08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2930	-0-	-280	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
*01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

08	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2965	-0-	-185	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2301	-0-	-849	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2281	-0-	-974	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2529	-0-	-695	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

08	6045	X	4698	-0-	-1347	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4058	-0-	-1402	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	2553	-0-	-2934	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3715	-0-	-1595	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
*01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

08	DLQ G-10	2172	-0-	2172	2172	136	1	2036	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10	2710	-0-	2710	4882	187	1	2523	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10	2425	-0-	2425	7307	164	1	2257	2	Y	4					22
						4	9									
11	DLQ G-10	1869	-0-	1869	9176	111	1	1758	2	Y	-0-					22
12	DLQ G-10	2161	-0-	2161	11337	120	1	2041	2	Y	-0-					22
*01	3000 N	1936	-0-	-1064	10273	101	1	1835	2	Y	-0-					22

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10	1983	-0-	1983	1983	124	1	1859	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	1833	-0-	1833	3816	126	1	1707	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	1697	-0-	1697	5513	115	1	1582	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	1802	-0-	1802	7315	107	1	1695	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10	1711	-0-	1711	9026	95	1	1616	2	Y	-0-					3
*01	3000 N	1457	-0-	-1543	7483	76	1	1381	2	Y	-0-					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

08	14B2 EXT	163	-0-	163	297	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	148	-0-	148	445	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	445					Y	1					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	445					Y	-0-					1
12	515 X	70	-0-	-445	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	76	-0-	76	118	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	45	-0-	45	163	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	67	-0-	67	148	4	1	63	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	138	-0-	138	286	10	1	128	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	92	-0-	92	378	6	1	86	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	378					N	-0-					-0-
12	483 X	105	-0-	-378	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
*01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

08	14B2 EXT	142	-0-	142	246	9	1	133	2	Y	-0-					2
09	14B2 EXT	34	-0-	34	280	2	1	32	2	Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	8	-0-	8	288	8	2			Y	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	288					Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	57	-0-	57	57	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

08	14B2 EXT	113	-0-	113	225	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	253 X	28	-0-	-225	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	35	-0-	35	160	2	1	33	2	Y	-0-					6
09	14B2 EXT	6	-0-	6	166	6	2			Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	63	-0-	63	229	3	1	53	2	Y	6					12
						7	9									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	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

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-

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

08	3100 N	3144	-0-	44	44	152	1	2992	2	N	-0-					-0-
09	2872 N	2828	-0-	-44	-0-	141	1	2687	2	N	-0-					-0-
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	135	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	126	1	2275	2	N	-0-					-0-
12	1984 X	1512	-0-	-472	-0-	75	1	1437	2	N	-0-					-0-
01	1984 X	1906	-0-	-78	-0-	97	1	1809	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					82
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-					82
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	2	Y	-0-					82
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	96	1	1733	2	Y	-0-					82
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	2	Y	-0-					82
*01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	81	1	1510	2	Y	-0-					82

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

08	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	125	1	2468	2	Y	-0-					116
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	125	1	2379	2	Y	-0-					116
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-					116
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	127	1	2294	2	Y	-0-					116
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	122	1	2346	2	Y	-0-					116
01	2449 N	2239	-0-	-210	-0-	113	1	2126	2	Y	-0-					116

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
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					100
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					100
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					100
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					100
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					100
01	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			Y	-0-					-0-
09	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			Y	-0-					-0-
10	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			Y	-0-					-0-
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			Y	-0-					-0-
12	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			Y	-0-					-0-
*01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	1955	-0-	-505	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	1945	-0-	-597	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1759	-0-	-783	-0-	1759	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
08	2666	N	1747	-0-	-919	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2979	-0-	-21	23	2979	2			Y	-0-					-0-
12	3061	N	3038	-0-	-23	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
*01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3552	-0-	452	452	3552	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
*01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

08	372	N	143	-0-	-229	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	117	-0-	-243	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

08	1054	N	864	-0-	-190	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	657	-0-	-397	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2170	N	1613	-0-	-557	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
*01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	968	-0-	-241	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	793	-0-	-317	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2858	-0-	-412	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2444	-0-	-966	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	1647	-0-	-1763	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
09	540 N	432	-0-	-108	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
11	540 N	439	-0-	-101	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

08	2232 X	2172	-0-	-60	-0-	2172	2		N	-0-			22
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			22
10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-			22
11	2160 X	2116	-0-	-44	-0-	2116	2		N	-0-			22
12	2232 N	2165	-0-	-67	-0-	2165	2		N	-0-			22
*01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		Y	-0-			-0-
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		Y	-0-			-0-
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		Y	-0-			-0-
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
12	2511 N	211	-0-	-2300	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
01	2511 N	1066	-0-	-1445	-0-	1066	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

08	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2		Y	-0-			-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		Y	-0-			-0-
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		Y	-0-			-0-
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-			-0-
01	2201 N	1235	-0-	-966	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

08	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2		N	-0-			-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2		N	-0-			-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2		N	-0-			-0-
12	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2		N	-0-			-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					60
09	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2			N	-0-					60
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					60
11	1440	N	906	-0-	-534	-0-	906	2			N	-0-					60
12	1178	N	361	-0-	-817	-0-	361	2			N	-0-					60
01	1085	N	463	-0-	-622	-0-	463	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
*01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

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

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2		N	-0-					-0-
09	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	1562	2		N	-0-					-0-
10	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2		N	-0-					-0-
11	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	1416	2		N	-0-					-0-
12	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2		N	-0-					-0-
01	1798	N	560	-0-	-1238	-0-	560	2		N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	2310	2		Y	-0-					-0-
09	2640	X	2095	-0-	-545	-0-	2095	2		Y	-0-					-0-
10	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	2482	2		Y	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		Y	-0-					-0-
12	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	2497	2		Y	-0-					-0-
*01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	566	-0-	-874	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	650	-0-	-807	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	415	-0-	-665	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	589	N	269	-0-	-320	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	651	N	334	-0-	-317	-0-	334	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	12369	X	11280	-0-	-1089	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10862	-0-	-928	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11201	-0-	-858	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9698	-0-	-1552	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10851	-0-	-774	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9748	-0-	-1536	-0-	9748	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) //CONT.// 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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

08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	217	X	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	210	X	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2384	-0-	-16	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2427	-0-	-84	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	2448	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

08	1364	X	147	-0-	-1217	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
09	1320	X	420	-0-	-900	-0-	33	1	387	2	N	-0-					-0-
10	930	X	532	-0-	-398	-0-	34	1	498	2	N	-0-					-0-
11	900	X	617	-0-	-283	-0-	43	1	574	2	N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 X	750	-0-	-304	-0-	77	1	673	2	N	-0-			-0-
09	1020 X	866	-0-	-154	-0-	69	1	797	2	N	-0-			-0-
10	961 X	825	-0-	-136	-0-	53	1	772	2	N	-0-			-0-
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	2	N	-0-			-0-
12	899 X	747	-0-	-152	-0-	49	1	698	2	N	-0-			-0-
01	899 X	848	-0-	-51	-0-	54	1	794	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

08	961 X	586	-0-	-375	-0-	60	1	526	2	N	-0-			-0-
09	930 X	673	-0-	-257	-0-	53	1	620	2	N	-0-			-0-
10	806 X	614	-0-	-192	-0-	39	1	575	2	N	-0-			-0-
11	726 X	726	-0-	-0-	-0-	50	1	676	2	N	-0-			-0-
12	682 X	642	-0-	-40	-0-	42	1	600	2	N	-0-			-0-
*01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

08	775 X	517	-0-	-258	-0-	53	1	464	2	N	-0-			-0-
09	750 X	613	-0-	-137	-0-	49	1	564	2	N	-0-			-0-
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	224	1	3270	2	N	-0-			-0-
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	248	1	3337	2	N	-0-			-0-
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	252	1	3584	2	N	-0-			-0-
*01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	231	1	3413	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	78	1	684	2	N	-0-			-0-
09	632 X	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	-0-			-0-
10	713 X	682	-0-	-31	-0-	44	1	638	2	N	-0-			-0-
11	750 X	633	-0-	-117	-0-	44	1	589	2	N	-0-			-0-
12	775 X	633	-0-	-142	-0-	42	1	591	2	N	-0-			-0-
01	775 X	552	-0-	-223	-0-	35	1	517	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

08	1426 X	723	-0-	-703	-0-	74	1	649	2	N	-0-			-0-
09	1380 X	904	-0-	-476	-0-	72	1	832	2	N	-0-			-0-
10	961 X	922	-0-	-39	-0-	59	1	863	2	N	-0-			-0-
11	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	72	1	966	2	N	-0-			-0-
12	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	69	1	976	2	N	-0-			-0-
*01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	941	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

08	3441 X	2545	-0-	-896	-0-	260	1	2285	2	N	-0-			25
09	3330 X	2662	-0-	-668	-0-	211	1	2451	2	N	-0-			25
10	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	185	1	2702	2	N	-0-			25
11	2970 X	1239	-0-	-1731	-0-	86	1	1153	2	N	-0-			25
12	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	201	1	2852	2	N	-0-			25
*01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	186	1	2754	2	N	-0-			25

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1674 X	1383	-0-	-291	-0-	1383	1			N	-0-					123
09	1590 X	1223	-0-	-367	-0-	1223	1			N	-0-					123
10	1426 X	1306	-0-	-120	-0-	1306	1			N	-0-					123
11	1380 X	1245	-0-	-135	-0-	1245	1			N	-0-					123
12	1426 X	1284	-0-	-142	-0-	1284	1			N	-0-					123
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

08	1736 X	1726	-0-	-10	-0-	1726	1			N	-0-					36
09	1650 X	1484	-0-	-166	-0-	1484	1			N	-0-					36
10	1922 X	1611	-0-	-311	-0-	1611	1			N	-0-					36
11	1860 X	1321	-0-	-539	-0-	1321	1			N	-0-					36
12	1922 X	1574	-0-	-348	-0-	1574	1			N	-0-					36
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

08	930 N	192	-0-	-738	-0-	192	1			N	-0-					76
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					76
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	1			N	-0-					76
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					76
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-					76
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	1298	1		Y	-0-			13
09	DLQ G-10	1410	-0-	1410	2708	1410	1		Y	-0-			13
10	DLQ G-10	1635	-0-	1635	4343	1635	1		Y	-0-			13
11	DLQ G-10	1707	-0-	1707	6050	1707	1		Y	-0-			13
12	DLQ G-10	2231	-0-	2231	8281	2231	1		Y	-0-			13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8281				Y	NO RPT			13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

08	DLQ G-10	1742	-0-	1742	7126	1742	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1895	-0-	1895	9021	1895	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1968	-0-	1968	10989	1968	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1927	-0-	1927	12916	1927	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2131	-0-	2131	15047	2131	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15047				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

08	1643 N	1490	-0-	-153	-0-	1490	1		N	-0-			12
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	1		N	-0-			12
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1		N	-0-			12
11	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	1434	1		N	-0-			12
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	1		N	-0-			12
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

08	2914 X	1892	-0-	-1022	-0-	1892	1		N	-0-			12
09	2820 X	1569	-0-	-1251	-0-	1569	1		N	-0-			12
10	2635 X	1905	-0-	-730	-0-	1905	1		N	-0-			12
11	2550 X	1596	-0-	-954	-0-	1596	1		N	-0-			12
12	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	1		N	-0-			12
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1		N	-0-			36
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1		N	-0-			36
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	1		N	-0-			36
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	1		N	-0-			36
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	1		N	-0-			36
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

08	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	454	-0-	454	850	454	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	484	-0-	484	1334	484	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	461	-0-	461	1795	461	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	578	-0-	578	2373	578	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2373				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

08	1395 X	991	-0-	-404	-0-	991	1		N	-0-			-0-
09	1350 X	1141	-0-	-209	-0-	1141	1		N	-0-			-0-
10	1395 X	1371	-0-	-24	-0-	1371	1		N	-0-			-0-
11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	1		N	-0-			-0-
12	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	1		N	-0-			-0-
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

08	1674 X	833	-0-	-841	-0-	833	1		N	-0-			-0-
09	1560 X	584	-0-	-976	-0-	584	1		N	-0-			-0-
10	1488 X	578	-0-	-910	-0-	578	1		N	-0-			-0-
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
12	1488 X	83	-0-	-1405	-0-	83	1		N	-0-			-0-
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

08	DLQ G-10	1557	-0-	1557	1557	1557	1		Y	-0-			279
09	DLQ G-10	1751	-0-	1751	3308	1751	1		Y	-0-			279
10	DLQ G-10	1826	-0-	1826	5134	1826	1		Y	-0-			279
11	DLQ G-10	1639	-0-	1639	6773	1639	1		Y	-0-			279
12	DLQ G-10	1648	-0-	1648	8421	1648	1		Y	-0-			279
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8421				Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

08	DLQ G-10	1865	-0-	1865	1865	1865	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4040	2175	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1820	-0-	1820	5860	1820	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3158	-0-	3158	9018	3158	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2300	-0-	2300	11318	2300	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11318				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

08	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	1221	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1959	-0-	1959	3180	1959	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2674	-0-	2674	5854	2674	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2416	-0-	2416	8270	2416	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2450	-0-	2450	10720	2450	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10720				Y	NO RPT			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821	2278	-0-	-543	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
09	2730	2235	-0-	-495	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
10	2821	1724	-0-	-1097	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
11	2550 #	2059	-0-	-491	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
12	5827	4324	-0-	-1503	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
01	2325 #	1705	-0-	-620	-0-	1705	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

08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			46
09	1170 X	659	-0-	-511	-0-	659	2			N	-0-			46
10	1116 X	512	-0-	-604	-0-	512	2			N	-0-			46
11	1080 X	724	-0-	-356	-0-	724	2			N	-0-			46
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-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

08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	2			35
						2	9							
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	23	1	473	2	Y	1			36
						1	9							
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-			36
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	22	1	450	2	Y	1			37
						1	9							
12	527 N	467	-0-	-60	-0-	22	1	444	2	Y	1			38
						1	9							
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	5			43
						6	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-			-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-			-0-
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	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

08	3311	X	3311	-0-	-0-	B	-0-	3310	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2599	X	2599	-0-	-0-	B	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	B	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
11	2090	X	2090	-0-	-0-	B	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
12	1021	X	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
*01	3372	X	3372	-0-	-0-	B	-0-	3372	2		N	-0-			-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) //CONT.// 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15570	X	15570	-0-	-0- B	-0-	15567	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	8937	X	8937	-0-	-0- B	-0-	8934	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	10416	X	10416	-0-	-0- B	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
11	7176	X	7176	-0-	-0- B	-0-	7175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2914	X	2451	-0-	-463 B	-0-	2450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	5130	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

08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	117	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	1080		3896	-0-	2816	2816	115	1	3781	2	N	-0-					-0-
10	1116		3826	-0-	2710	5526	113	1	3713	2	N	-0-					-0-
11	11818		3686	-0-	-8132	-0-	109	1	3577	2	N	-0-					-0-
12	6228		3672	-0-	-2556	-0-	109	1	3563	2	N	-0-					-0-
*01	6508		3812	-0-	-2696	-0-	110	1	3702	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	4402	X	3920	-0-	-482	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3758	-0-	-502	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	1540	-0-	-2645	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	1209	-0-	-2697	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

08	13237	X	12834	-0-	-403	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11916	-0-	-894	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
10	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
11	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
12	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12584	-0-	-746	-0-	12584	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

08	2325	X	356	-0-	-1969	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	120	-0-	-2130	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	252	-0-	-2073	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45330	X	45330	-0-	-0-	-0-	45329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	45121	X	45121	-0-	-0-	-0-	45120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	44640	X	38380	-0-	-6260	-0-	38380	2			N	-0-					-0-
11	43860	X	40861	-0-	-2999	-0-	40861	2			N	-0-					-0-
12	46624	X	43987	-0-	-2637	-0-	43987	2			N	-0-					-0-
01	46624	X	41750	-0-	-4874	-0-	41750	2			N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

08	10292	X	10142	-0-	-150	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9744	-0-	-216	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	10015	-0-	-277	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9817	-0-	-83	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
12	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
*01	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

08	40538	X	40538	-0-	-0-	-0-	40537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	36387	X	36387	-0-	-0-	-0-	36386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	34109	X	34109	-0-	-0-	-0-	34109	2			N	-0-					-0-
11	43131	X	43131	-0-	-0-	-0-	43131	2			N	-0-					-0-
12	42142	X	42142	-0-	-0-	-0-	42142	2			N	-0-					-0-
*01	33649	X	33649	-0-	-0-	-0-	33649	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

08	34007	X	33507	-0-	-500	-0-	33505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	32910	X	32672	-0-	-238	-0-	32670	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	34007	X	33736	-0-	-271	-0-	33736	2			N	-0-					-0-
11	32430	X	32407	-0-	-23	-0-	32407	2			N	-0-					-0-
12	33759	X	32791	-0-	-968	-0-	32790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	33759	X	32950	-0-	-809	-0-	32949	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1116	X	83	-0-	-1033	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	930	X	333	-0-	-597	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	434	X	51	-0-	-383	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	420	X	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	434	X	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	341	X	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
*01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	492	-0-	-655	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1226	-0-	-1595	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48081	X	47293	-0-	-788	-0-	47292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	46530	X	42351	-0-	-4179	-0-	42350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	48081	X	24480	-0-	-23601	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
11	46530	X	34202	-0-	-12328	-0-	34202	2			N	-0-					-0-
12	47306	X	37149	-0-	-10157	-0-	37149	2			N	-0-					-0-
01	47306	X	37822	-0-	-9484	-0-	37822	2			N	-0-					-0-

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
08	40805	X	40805	-0-	-0-	-0-	40804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	36062	X	36062	-0-	-0-	-0-	36060	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	33852	X	21715	-0-	-12137	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
11	39480	X	23116	-0-	-16364	-0-	23116	2			N	-0-					-0-
12	40796	X	30551	-0-	-10245	-0-	30551	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	35990	-0-	-4806	-0-	35990	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46314	X	40022	-0-	-6292	-0-	40021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	44820	X	35198	-0-	-9622	-0-	35197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45849	X	7162	-0-	-38687	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	29117	-0-	-14893	-0-	29117	2			N	-0-					-0-
12	45918	X	45918	-0-	-0-	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
*01	40615	X	40615	-0-	-0-	-0-	40614	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19871	X	19635	-0-	-236	-0-	19634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	26935	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	23774	X	23774	-0-	-0-	-0-	23774	2			N	-0-					-0-
11	27074	X	27074	-0-	-0-	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19110	-0-	-761	-0-	19110	2			N	-0-					-0-
*01	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	25484	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	480	N	125	-0-	-355	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

08	56809	X	56809	-0-	-0-	-0-	56807	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	63480	X	52861	-0-	-10619	-0-	52859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	65596	X	1077	-0-	-64519	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	63480	X	-0-	-0-	-63480	-0-					N	-0-					-0-
12	56823	X	-0-	-0-	-56823	-0-					N	-0-					-0-
01	56823	X	-0-	-0-	-56823	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

08	47045	X	47045	-0-	-0-	-0-	47044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42534	X	42534	-0-	-0-	-0-	42533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42563	X	36900	-0-	-5663	-0-	36899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	45540	X	41354	-0-	-4186	-0-	41353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	47839	X	47839	-0-	-0-	-0-	47839	2			N	-0-					-0-
01	47058	X	39013	-0-	-8045	-0-	39011	2	2	9	N	2	2	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

08	45167	X	43643	-0-	-1524	-0-	43642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	43260	X	40312	-0-	-2948	-0-	40311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	44702	X	40300	-0-	-4402	-0-	40300	2			N	-0-					-0-
11	44516	X	44516	-0-	-0-	-0-	44516	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	36133	-0-	-7515	-0-	36132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	43648	X	38837	-0-	-4811	-0-	38837	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
10	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
12	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
*01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

08	1271	N	425	-0-	-846	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	52	-0-	-1058	-0-	51	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35961 X	35961	-0-	-0-	-0-	35960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34630 X	34630	-0-	-0-	-0-	34628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	35742 X	35742	-0-	-0-	-0-	35742	2			N	-0-					-0-
11	34601 X	34601	-0-	-0-	-0-	34601	2			N	-0-					-0-
12	34696 X	34696	-0-	-0-	-0-	34696	2			N	-0-					-0-
*01	34705 X	34705	-0-	-0-	-0-	34705	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

08	39618 X	37771	-0-	-1847	-0-	37770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37740 X	36446	-0-	-1294	-0-	36445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	38750 X	36942	-0-	-1808	-0-	36941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	37320 X	25170	-0-	-12150	-0-	25169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	38378 X	31533	-0-	-6845	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
01	37758 X	30657	-0-	-7101	-0-	30656	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

08	90861 X	86994	-0-	-3867	-0-	86993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	89310 X	84765	-0-	-4545	-0-	84764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	92287 X	87571	-0-	-4716	-0-	87571	2			N	-0-					-0-
11	89310 X	82105	-0-	-7205	-0-	82105	2			N	-0-					-0-
12	88350 X	82096	-0-	-6254	-0-	82095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	87606 X	68536	-0-	-19070	-0-	68535	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

08	65317 X	54372	-0-	-10945	-0-	54371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	63210 X	54782	-0-	-8428	-0-	54781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	63922 X	61743	-0-	-2179	-0-	61743	2			N	-0-					-0-
11	61860 X	59075	-0-	-2785	-0-	59075	2			N	-0-					-0-
12	63922 X	57327	-0-	-6595	-0-	57327	2			N	-0-					-0-
01	61752 X	49211	-0-	-12541	-0-	49210	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

08	23467 X	22851	-0-	-616	-0-	22850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	22710 X	22272	-0-	-438	-0-	22271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28954 X	16434	-0-	-12520	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
11	28020 X	10866	-0-	-17154	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
12	28954 X	17631	-0-	-11323	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
*01	23665 X	23665	-0-	-0-	-0-	23664	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

08	21607 X	18514	-0-	-3093	-0-	18514	2			N	-0-					-0-
09	19650 X	17207	-0-	-2443	-0-	17205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	19592 X	18742	-0-	-850	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
11	18660 X	16172	-0-	-2488	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
12	18786 X	16936	-0-	-1850	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
01	18755 X	16121	-0-	-2634	-0-	16120	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372 X	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	360 X	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	155 X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

08	29698 X	5758	-0-	-23940	-0-	5757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	28740 X	19181	-0-	-9559	-0-	19179	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	29698 X	28707	-0-	-991	-0-	28707	2			N	-0-					-0-
11	27030 X	26986	-0-	-44	-0-	26986	2			N	-0-					-0-
12	29538 X	29538	-0-	-0-	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
01	28706 X	25260	-0-	-3446	-0-	25259	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

08	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	25576 X	25576	-0-	-0-	-0-	25572	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	35180 X	35180	-0-	-0-	-0-	35180	2			N	-0-					-0-
11	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
12	15004 X	586	-0-	-14418	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	15004 X	378	-0-	-14626	-0-	378	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

08	45663 X	39871	-0-	-5792	-0-	39870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	44190 X	28355	-0-	-15835	-0-	28354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45663 X	36325	-0-	-9338	-0-	36325	2			N	-0-					-0-
11	42690 X	35938	-0-	-6752	-0-	35938	2			N	-0-					-0-
12	41044 X	40110	-0-	-934	-0-	40109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	39866 X	38306	-0-	-1560	-0-	38306	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

08	68398 X	68398	-0-	-0-	-0-	68397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	65130 X	64251	-0-	-879	-0-	64249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	69347 X	55866	-0-	-13481	-0-	55866	2			N	-0-					-0-
11	67110 X	61655	-0-	-5455	-0-	61655	2			N	-0-					-0-
12	69347 X	60343	-0-	-9004	-0-	60343	2			N	-0-					-0-
01	68386 X	55238	-0-	-13148	-0-	55238	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	6	-0-	-7992	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
*01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	607	-0-	-664	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	1	8			-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*01	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6180	-0-	-299	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5775	-0-	-495	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4824	-0-	-1655	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3891	-0-	-2079	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	2110	-0-	-4059	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	2046	-0-	-4867	-0-	17	1	2029	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	2717	-0-	-3973	-0-	31	1	2686	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	2005	-0-	-4908	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	559	-0-	-4001	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	1105	-0-	-3607	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	15	-0-	-2806	-0-	15	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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	N	6					133
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					133
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
08	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2121	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
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1995	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2198	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
08	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10277	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	9900	X	4080	-0-	-5820	-0-	960	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	5110	-0-	-5120	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7810	-0-	-2090	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8852	-0-	-1378	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	7629	-0-	-2601	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11799	2	4	9	N	4	4	1			-0-
09	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10247	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
11	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11702	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11559	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6301	-0-	-147	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6067	-0-	-173	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
10	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5925	-0-	-315	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5842	-0-	-606	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	3081	-0-	-4886	-0-	3080	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	5430	X	3041	-0-	-2389	-0-	3040	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5611	X	3513	-0-	-2098	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4350	-0-	-420	-0-	4347	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
*01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	7113	-0-	-8728	-0-	825	1	6288	2	N	-0-					-0-
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	688	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	2	2	1			-0-
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3447	-0-	347	347	3447	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	7634	-0-	4534	4881	7634	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	2725	-0-	-8590	-0-	2724	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	10950	X	811	-0-	-10139	-0-	810	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	10850	X	1044	-0-	-9806	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21572	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
*01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1	1	1			-0-
12	2108	X	111	-0-	-1997	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	462	-0-	-1646	-0-	462	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	10685	-0-	-5249	-0-	10684	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	15420	X	6631	-0-	-8789	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	9229	-0-	-3698	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	6282	-0-	-4068	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10098	-0-	-597	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8554	-0-	-2141	-0-	8554	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48763 X	39300	-0-	-9463	-0-	39299	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	46140 X	45214	-0-	-926	-0-	45212	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	47956 X	47956	-0-	-0-	-0-	47956	2			N	-0-					-0-
11	45401 X	45401	-0-	-0-	-0-	45401	2			N	-0-					-0-
12	46717 X	45305	-0-	-1412	-0-	45304	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	47957 X	44604	-0-	-3353	-0-	44604	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

08	11377 X	3679	-0-	-7698	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	11010 X	2317	-0-	-8693	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	11377 X	75	-0-	-11302	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	49605 X	49605	-0-	-0-	-0-	49605	2			N	-0-					-0-
12	62693 X	62693	-0-	-0-	-0-	62692	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	37192	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

08	31031 X	22931	-0-	-8100	-0-	22930	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	27060 X	21518	-0-	-5542	-0-	21517	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	27683 X	25497	-0-	-2186	-0-	25497	2			N	-0-					-0-
11	26790 X	24326	-0-	-2464	-0-	24326	2			N	-0-					-0-
12	28191 X	28191	-0-	-0-	-0-	28191	2			N	-0-					-0-
01	25482 X	18395	-0-	-7087	-0-	18395	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

08	12220 X	12220	-0-	-0-	-0-	12219	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
10	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
11	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
12	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
*01	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7409 X	4221	-0-	-3188	-0-	4221	2			N	-0-			-0-
09	50125 X	50125	-0-	-0-	-0-	50125	2			N	-0-			-0-
10	51177 X	51177	-0-	-0-	-0-	51177	2			N	-0-			-0-
11	34053 X	34053	-0-	-0-	-0-	34053	2			N	-0-			-0-
12	28173 X	28173	-0-	-0-	-0-	28173	2			N	-0-			-0-
01	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-			-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11	390 N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-			-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	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

08	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	853	1	7748	2	N	-0-			-0-
09	8220 X	6971	-0-	-1249	-0-	688	1	6283	2	N	-0-			-0-
10	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-			-0-
11	8310 X	6452	-0-	-1858	-0-	6452	2			N	-0-			-0-
12	8587 X	6823	-0-	-1764	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
01	8587 X	3916	-0-	-4671	-0-	3916	2			N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	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-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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
08	7750	X	6539	-0-	-1211	-0-	888	1	5649	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	7500	X	6307	-0-	-1193	-0-	864	1	5441	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	7750	X	6510	-0-	-1240	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7182	-0-	-318	-0-	7181	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	6696	X	6544	-0-	-152	-0-	6543	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6541	X	5709	-0-	-832	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					N	NO RPT					-0-
12	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					-0-
01	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY		-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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	3	1	4298	2	N	-0-					-0-
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	3	1	4312	2	N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	3	1	4296	2	N	-0-					-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	3	1	4153	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	2	1	2986	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2093	-0-	-1162	-0-	2	1	2091	2	N	-0-					-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					42
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					42
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-	5	5			37
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					37
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					37
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					37

LINN OPERATING, LLC 501480
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	315	1	3350	2	N	2					89
							2	9									
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	334	1	3529	2	N	-0-					89
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	338	1	3455	2	N	-0-					89
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	333	1	3493	2	N	-0-					89
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	335	1	3531	2	N	-0-					89
*01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	338	1	3463	2	N	-0-					89

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
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	34	1	294	2	N	5					73
							6	9									
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	27	1	265	2	N	-0-					73
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	30	1	335	2	N	-0-					73
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					73
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	N	2					75
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		84
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-		84
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		84
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		84
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-		84
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		54
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-		54
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		54
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		54
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		54
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3		N	-0-		54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

08	496 N	115	-0-	-381	-0-	115	3		N	-0-		54
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-		54
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-		54
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-		54
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		54
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-		54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

08	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	3		N	-0-		57
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	101	3	1 9	N	1		58
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		58
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		58
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		58
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		58

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC 690225

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	328	-0-	328	328	3	1	325	2	Y	-0-					33
09	DLQ G-10	322	-0-	322	650	3	1	319	2	Y	-0-					33
10	DLQ G-10	338	-0-	338	988	4	1	334	2	Y	-0-					33
11	DLQ G-10	296	-0-	296	1284	4	1	292	2	Y	-0-					33
12	DLQ G-10	276	-0-	276	1560	3	1	273	2	Y	-0-					33
01	DLQ G-10	296	-0-	296	1856	3	1	293	2	Y	-0-					33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

08	DLQ G-10	620	-0-	620	620	6	1	614	2	Y	-0-					114
09	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1971	14	1	1337	2	Y	-0-					114
10	DLQ G-10	753	-0-	753	2724	8	1	745	2	Y	-0-					114
11	DLQ G-10	712	-0-	712	3436	8	1	704	2	Y	-0-					114
12	DLQ G-10	609	-0-	609	4045	7	1	602	2	Y	-0-					114
01	DLQ G-10	868	-0-	868	4913	9	1	859	2	Y	-0-					114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	N	-0-					34
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	8	1	761	2	N	-0-					34
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	7	1	617	2	N	-0-					34
11	630 N	530	-0-	-100	-0-	6	1	524	2	N	-0-					34
12	651 N	494	-0-	-157	-0-	6	1	488	2	N	-0-					34
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	6	1	517	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

08	217 N	189	-0-	-28	-0-	1	1	188	2	N	-0-					68
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	2	1	188	2	N	-0-					68
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	N	-0-					68
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	2	1	169	2	N	-0-					68
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	2	1	159	2	N	-0-					68
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	2	1	167	2	N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566	2	N	-0-					75
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	5	1	551	2	N	-0-					75
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	N	-0-					75
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	5	1	510	2	N	-0-					75
12	589 N	486	-0-	-103	-0-	6	1	480	2	N	-0-					75
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	6	1	509	2	N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	9	1	950	2	N	-0-					43
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	8	1	749	2	N	-0-					43
10	744 N	537	-0-	-207	-0-	6	1	531	2	N	-0-					43
11	930 N	471	-0-	-459	-0-	6	1	465	2	N	-0-					43
12	775 N	293	-0-	-482	-0-	3	1	290	2	N	-0-					43
01	527 N	313	-0-	-214	-0-	3	1	310	2	N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

08	744 N	488	-0-	-256	-0-	4	1	484	2	N	-0-					18
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	N	-0-					18
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	6	1	527	2	N	-0-					18
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	5	1	455	2	N	-0-					18
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	8	1	697	2	N	-0-					18
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	7	1	604	2	N	-0-					18

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-			40
09	960 N	795	-0-	-165	-0-	8	1	787	2	N	-0-			40
10	992 N	939	-0-	-53	-0-	10	1	929	2	N	-0-			40
11	990 N	843	-0-	-147	-0-	9	1	834	2	N	-0-			40
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	2	N	-0-			40
*01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	2	N	-0-			40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

08	651 N	533	-0-	-118	-0-	5	1	528	2	N	-0-			29
09	630 N	511	-0-	-119	-0-	5	1	506	2	N	-0-			29
10	651 N	540	-0-	-111	-0-	6	1	534	2	N	-0-			29
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	5	1	472	2	N	-0-			29
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	5	1	442	2	N	-0-			29
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	4	1	438	2	N	-0-			29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

08	620 N	609	-0-	-11	-0-	6	1	603	2	N	-0-			80
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	588	2	N	-0-			80
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	618	2	N	-0-			80
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	6	1	537	2	N	-0-			80
12	620 N	516	-0-	-104	-0-	6	1	510	2	N	-0-			80
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	25	1	520	2	N	-0-			80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

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

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	3	N	-0-			191
09	900 N	598	-0-	-302	-0-	598	3	N	-0-			191
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			191
11	960 N	750	-0-	-210	-0-	750	3	N	-0-			191
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			191
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-			191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 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
08	775 N	597	-0-	-178	-0-	597	3	N	-0-			78
09	690 N	551	-0-	-139	-0-	551	3	N	-0-			78
10	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	3	N	-0-			78
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3	N	-0-			78
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			78
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3	N	-0-			78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			27
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-			27
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			27
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			27
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			27
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			27

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
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3	N	-0-			-0-
09	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2871	-0-	-229	-0-	2871	3	N	-0-			-0-
11	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2719	3	N	-0-			-0-
12	3100 X	2761	-0-	-339	-0-	2761	3	N	-0-			-0-
01	3100 X	2714	-0-	-386	-0-	2714	3	N	-0-			-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					64
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					64
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					64
11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					64
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					64
*01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	218	3	3	9	N	3					117
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					117
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					117
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					117
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					117
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2010	3	2	9	N	2					130
09	2040	N	1660	-0-	-380	-0-	1658	3	2	9	N	2					132
10	2263	N	2011	-0-	-252	-0-	2011	3			N	-0-					132
11	1950	N	1696	-0-	-254	-0-	1695	3	1	9	N	1					133
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	3	2	9	N	2					135
01	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	3			N	-0-					135

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					176
09	2070	N	1621	-0-	-449	-0-	1620	3	1	9	N	1					177
10	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	3			N	-0-					177
11	2010	N	1757	-0-	-253	-0-	1757	3			N	-0-					177
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					177
01	2077	N	1674	-0-	-403	-0-	1674	3			N	-0-					177

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	1660	3			N	-0-					86
09	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	1388	3			N	-0-					86
10	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	1644	3			N	-0-					86
11	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	1376	3	20	9	N	18					104
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	3	2	9	N	2					106
01	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	1411	3	11	9	N	10					116

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
08	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	2395	3			N	-0-					114
09	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	2326	3			N	-0-					114
10	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	2435	3			N	-0-					114
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					114
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					114
01	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2368	3	2	9	N	2					116

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
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					150
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					150
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					150
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	3	1	9	N	1					151
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2348	3	3	9	N	3					154
*01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					154

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
08	2139 N	1777	-0-	-362	-0-	1770	3	7	9	N	6					71
09	1740 N	1519	-0-	-221	-0-	1519	3			N	-0-					71
10	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1805	3	2	9	N	2					73
11	1710 N	1074	-0-	-636	-0-	1070	3	4	9	N	4					77
12	1581 N	1127	-0-	-454	-0-	1125	3	2	9	N	2					79
01	1798 N	1241	-0-	-557	-0-	1239	3	2	9	N	2					81

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

08	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4904	3	6	9	N	5					145
09	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4423	3	1	9	N	1					146
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4811	3	4	9	N	4					150
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5717	3	4	9	N	4					154
12	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					154
*01	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					154

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4053	3	17	9	N	15					154
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3528	3	26	9	N	24					178
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3924	3	2	9	N	2					180
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3585	3	40	9	N	36	179	1			37
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3588	3	28	9	N	25					62
*01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3275	3	3	9	N	3					65

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	3	17	9	N	15					237
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	3	9	9	N	8					245
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	3	1	9	N	1					246
11	2340 N	2020	-0-	-320	-0-	2006	3	14	9	N	13	180	1			79
12	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1874	3	14	9	N	13					92
01	2511 N	1881	-0-	-630	-0-	1871	3	10	9	N	9					101

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2735	3	8	9	N	7					52
09	2640 N	2557	-0-	-83	-0-	2549	3	8	9	N	7					59
10	2728 N	2530	-0-	-198	-0-	2529	3	1	9	N	1					60
11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2680	3	57	9	N	52					112
12	2635 N	2612	-0-	-23	-0-	2583	3	29	9	N	26					138
01	2542 N	2539	-0-	-3	-0-	2537	3	2	9	N	2					140

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					81
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					81
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					81
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-					81
12	806 N	609	-0-	-197	-0-	609	3			N	-0-					81
01	775 N	654	-0-	-121	-0-	650	3	4	9	N	4					85

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					130
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					130
10	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-					130
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					130
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					130
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	589 X	392	-0-	-197	-0-	392	2			Y	-0-					52
09	600 X	479	-0-	-121	-0-	479	2			Y	-0-					52
10	620 X	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-					52
11	600 X	421	-0-	-179	-0-	421	2			Y	-0-					52
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					52
*01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8					132
09	1710 N	957	-0-	-753	-0-	957	2			Y	-0-					132
10	1147 N	701	-0-	-446	-0-	701	2			Y	-0-					132
11	1020 N	465	-0-	-555	-0-	465	2			Y	-0-					132
12	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-					132
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	2			Y	-0-					132

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

08	3162 X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2			Y	-0-					27
09	3060 X	2784	-0-	-276	-0-	2784	2			Y	-0-					27
10	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2876	2			Y	-0-					27
11	3000 X	2765	-0-	-235	-0-	2765	2			Y	-0-					27
12	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2			Y	-0-					27
01	2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2699	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232 X	1821	-0-	-411	-0-	1821	2			Y	-0-					27
09	2160 X	1716	-0-	-444	-0-	1716	2			Y	-0-					27
10	2232 X	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			Y	-0-					27
11	2070 X	1602	-0-	-468	-0-	1602	2			Y	-0-					27
12	2139 X	1837	-0-	-302	-0-	1837	2			Y	-0-					27
01	2077 X	1587	-0-	-490	-0-	1587	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.	-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

08	775 X	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					72
09	870 X	257	-0-	-613	-0-	257	2			Y	-0-					72
10	899 X	757	-0-	-142	-0-	757	2			Y	-0-					72
11	870 X	395	-0-	-475	-0-	395	2			Y	-0-					72
12	682 X	502	-0-	-180	-0-	502	2			Y	-0-					72
01	744 X	659	-0-	-85	-0-	659	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

08	5022 X	4963	-0-	-59	-0-	4963	2			Y	-0-					151
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					151
10	5022 X	3997	-0-	-1025	-0-	3997	2			Y	-0-					151
11	4860 X	4772	-0-	-88	-0-	4772	2			Y	-0-					151
12	5053 X	4261	-0-	-792	-0-	4260	2	1	9	Y	1					152
01	5053 X	3875	-0-	-1178	-0-	3871	2	4	9	Y	4					156

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

08	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2			Y	-0-					42
09	2760 X	2564	-0-	-196	-0-	2564	2			Y	-0-					42
10	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			Y	-0-					42
11	2760 X	2583	-0-	-177	-0-	2583	2			Y	-0-					42
12	2697 X	2578	-0-	-119	-0-	2578	2			Y	-0-					42
*01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					42

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

08	1922 X	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			Y	-0-					37
09	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-					37
10	1922 X	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			Y	-0-					37
11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					37
12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					37
*01	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	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

08	651 X	527	-0-	-124	-0-	521	2	6	9	Y	5					35
09	900 X	450	-0-	-450	-0-	448	2	2	9	Y	2					37
10	930 X	414	-0-	-516	-0-	414	2			Y	-0-					37
11	900 X	405	-0-	-495	-0-	405	2			Y	-0-					37
12	527 X	316	-0-	-211	-0-	316	2			Y	-0-					37
*01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	537	2	17	9	Y	15					52

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	3878	-0-	-183	-0-	3868	2	10	9	Y	9					157
09	3930 X	3712	-0-	-218	-0-	3706	2	6	9	Y	5					162
10	4061 X	3574	-0-	-487	-0-	3573	2	1	9	Y	1					163
11	3840 X	3579	-0-	-261	-0-	3577	2	2	9	Y	2					165
12	3875 X	3726	-0-	-149	-0-	3690	2	36	9	Y	33	172	1			26
01	3875 X	3283	-0-	-592	-0-	3283	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

08	3782 X	3544	-0-	-238	-0-	3533	2	11	9	Y	10					60
09	3690 X	3166	-0-	-524	-0-	3162	2	4	9	Y	4					64
10	3813 X	3079	-0-	-734	-0-	3076	2	3	9	Y	3					67
11	3690 X	2075	-0-	-1615	-0-	2075	2			Y	-0-					67
12	3534 X	3066	-0-	-468	-0-	3064	2	2	9	Y	2					69
01	3534 X	2839	-0-	-695	-0-	2839	2			Y	-0-					69

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					30
09	2400 X	2018	-0-	-382	-0-	2018	2			Y	-0-					30
10	2480 X	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			Y	-0-					30
11	2400 X	2069	-0-	-331	-0-	2069	2			Y	-0-					30
12	2325 X	2172	-0-	-153	-0-	2172	2			Y	-0-					30
01	2263 X	2166	-0-	-97	-0-	2166	2			Y	-0-					30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	4340 X	3701	-0-	-639	-0-	3692	2	9	9	Y	8					97
09	4200 X	3451	-0-	-749	-0-	3443	2	8	9	Y	7					104
10	4340 X	3326	-0-	-1014	-0-	3325	2	1	9	Y	1					105
11	4050 X	3032	-0-	-1018	-0-	3030	2	2	9	Y	2					107
12	4185 X	3274	-0-	-911	-0-	3271	2	3	9	Y	3					110
01	3689 X	3418	-0-	-271	-0-	3416	2	2	9	Y	2					112

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743 X	4033	-0-	-710	-0-	4033	2			Y	-0-					68
09	4590 X	3693	-0-	-897	-0-	3693	2			Y	-0-					68
10	4743 X	4705	-0-	-38	-0-	4705	2			Y	-0-					68
11	4530 X	4490	-0-	-40	-0-	4490	2			Y	-0-					68
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4794	2	4	9	Y	4					72
01	4712 X	4564	-0-	-148	-0-	4562	2	2	9	Y	2					74

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

08	1519 N	1143	-0-	-376	-0-	1143	2			Y	-0-					27
09	1440 N	705	-0-	-735	-0-	705	2			Y	-0-					27
10	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2			Y	-0-					27
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					27
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					27
*01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	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

08	992 X	537	-0-	-455	-0-	537	2			Y	-0-					10
09	960 X	647	-0-	-313	-0-	647	2			Y	-0-					10
10	992 X	672	-0-	-320	-0-	672	2			Y	-0-					10
11	870 X	843	-0-	-27	-0-	843	2			Y	-0-					10
12	899 X	675	-0-	-224	-0-	675	2			Y	-0-					10
01	682 X	603	-0-	-79	-0-	603	2			Y	-0-					10

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

08	1519 X	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			Y	-0-					90
09	1530 X	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-					90
10	1705 X	1220	-0-	-485	-0-	1220	2			Y	-0-					90
11	1650 X	857	-0-	-793	-0-	857	2			Y	-0-					90
12	1705 X	1297	-0-	-408	-0-	1297	2			Y	-0-					90
01	1519 X	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			Y	-0-					90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

08	1798 X	1471	-0-	-327	-0-	1471	2			Y	-0-					86
09	1740 X	1380	-0-	-360	-0-	1380	2			Y	-0-					86
10	1705 X	1320	-0-	-385	-0-	1320	2			Y	-0-					86
11	1650 X	1352	-0-	-298	-0-	1352	2			Y	-0-					86
12	1488 X	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			Y	-0-					86
01	1457 X	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			Y	-0-					86

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

08	4061 X	3601	-0-	-460	-0-	3598	2	3	9	Y	3					97
09	3930 X	3445	-0-	-485	-0-	3445	2			Y	-0-					97
10	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	3658	2			Y	-0-					97
11	3600 X	3508	-0-	-92	-0-	3505	2	3	9	Y	3					100
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3618	2	4	9	Y	4					104
01	3658 X	3469	-0-	-189	-0-	3468	2	1	9	Y	1					105

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					95
09	600 N	111	-0-	-489	-0-	111	2			Y	-0-					95
10	775 N	63	-0-	-712	-0-	63	2			Y	-0-					95
11	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					95
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					95
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.	-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

08	1240 X	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			Y	-0-					57
09	1200 X	1030	-0-	-170	-0-	1030	2			Y	-0-					57
10	1178 X	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			Y	-0-					57
11	1140 X	901	-0-	-239	-0-	901	2			Y	-0-					57
12	1147 X	982	-0-	-165	-0-	982	2			Y	-0-					57
01	1085 X	887	-0-	-198	-0-	887	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	8264 X	1065	-0-	-7199	-0-	1046	2	19	9	Y	17					85
09	5640 X	552	-0-	-5088	-0-	552	2			Y	-0-					85
10	5828 X	278	-0-	-5550	-0-	278	2			Y	-0-					85
11	5640 X	169	-0-	-5471	-0-	169	2			Y	-0-					85
12	1519 X	840	-0-	-679	-0-	840	2			Y	-0-					85
*01	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1770	2	19	9	Y	17					102

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 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
08	14B2 EXT		84	-0-	84	198	84	2			Y	-0-					-0-
09	198	X	-0-	-0-	-198	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

08	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	6166	2	6	9	Y	5					70
09	6810	X	6224	-0-	-586	-0-	6218	2	6	9	Y	5					75
10	7037	X	6624	-0-	-413	-0-	6624	2			Y	-0-					75
11	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6522	2	21	9	Y	19					94
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6551	2	74	9	Y	67					161
01	6634	X	6167	-0-	-467	-0-	6123	2	44	9	Y	40					201

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

08	2356	X	1856	-0-	-500	-0-	1856	2			Y	-0-					27
09	2280	X	1595	-0-	-685	-0-	1595	2			Y	-0-					27
10	2325	X	1850	-0-	-475	-0-	1850	2			Y	-0-					27
11	2250	X	1826	-0-	-424	-0-	1826	2			Y	-0-					27
12	1984	X	1616	-0-	-368	-0-	1616	2			Y	-0-					27
01	1860	X	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

08	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	2922	2	3	9	Y	3					130
09	3210	X	1523	-0-	-1687	-0-	1523	2			Y	-0-					130
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					130
11	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	2305	2			Y	-0-					130
12	2914	X	1870	-0-	-1044	-0-	1870	2			Y	-0-					130
01	3441	X	1909	-0-	-1532	-0-	1909	2			Y	-0-					130

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

08	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	4047	2	19	9	Y	17					111
09	4050	X	3630	-0-	-420	-0-	3621	2	9	9	Y	8					119
10	4309	X	3059	-0-	-1250	-0-	3056	2	3	9	Y	3					122
11	4170	X	3469	-0-	-701	-0-	3459	2	10	9	Y	9					131
12	4309	X	2041	-0-	-2268	-0-	2041	2			Y	-0-					131
01	4061	X	1999	-0-	-2062	-0-	1996	2	3	9	Y	3					134

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

08	1736	X	1429	-0-	-307	-0-	1429	2			Y	-0-					34
09	1680	X	1372	-0-	-308	-0-	1372	2			Y	-0-					34
10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					34
11	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					34
12	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	1345	2	18	9	Y	16					50
01	1457	X	1374	-0-	-83	-0-	1374	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

08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					70
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					70
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					70
11	2220	X	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			Y	-0-					70
12	2418	X	2270	-0-	-148	-0-	2270	2			Y	-0-					70
01	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			Y	-0-					70

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	4876	2			Y	-0-					187
09	4920	X	4325	-0-	-595	-0-	4325	2			Y	-0-					187
10	5084	X	4472	-0-	-612	-0-	4472	2			Y	-0-					187
11	4860	X	4052	-0-	-808	-0-	4052	2			Y	-0-					187
12	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	4555	2			Y	-0-					187
01	4867	X	4295	-0-	-572	-0-	4295	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

08	527	N	469	-0-	-58	-0-	448	2	21	9	Y	19					30
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	500	2	57	9	Y	52	51	1			31
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					31
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	Y	5					36
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	563	2	54	9	Y	49	55	1			30
01	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	2			Y	-0-					30

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

08	2852	N	2257	-0-	-595	-0-	2257	2			N	-0-					25
09	2820	N	2534	-0-	-286	-0-	2534	2			N	-0-					25
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					25
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					25
12	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	2567	2			N	-0-					25
*01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2573	2	195	9	N	177					202

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

08	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	600	#	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	496	#	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	510	#	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	527	#	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	527	#	294	-0-	-233	-0-	294	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

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-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
09	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6472	-0-	-1028	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	4716	-0-	-3034	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6414	-0-	-1336	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2092	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3886	-0-	786	786	3885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	1696 N	910	-0-	-786	-0-	910	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
*01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

08	16089 X	15838	-0-	-251	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
09	15030 X	13009	-0-	-2021	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
10	15531 X	15195	-0-	-336	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
11	15330 X	10705	-0-	-4625	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
12	15841 X	8555	-0-	-7286	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
01	15841 X	8988	-0-	-6853	-0-	8988	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

08	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	22750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21053 X	21053	-0-	-0-	-0-	21051	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	21111 X	18101	-0-	-3010	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
11	20430 X	18805	-0-	-1625	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
12	21111 X	19509	-0-	-1602	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
01	21111 X	2637	-0-	-18474	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	600 N	276	-0-	-324	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

08	11346 X	10957	-0-	-389	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
09	11010 X	10631	-0-	-379	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
10	11377 X	10969	-0-	-408	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
11	11010 X	9973	-0-	-1037	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
12	11160 X	10399	-0-	-761	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
01	10974 X	10669	-0-	-305	-0-	10669	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26381 X	13871	-0-	-12510	-0-	13870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13980 X	12491	-0-	-1489	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
10	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
11	13980 X	10100	-0-	-3880	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
12	14136 X	11648	-0-	-2488	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
01	17422 X	12137	-0-	-5285	-0-	12137	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2697	-0-	-153	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
*01	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

08	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
09	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
*01	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

08	2697 X	1636	-0-	-1061	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2234	-0-	-616	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	1803	-0-	-1638	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

08	279 X	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	279 X	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	341 X	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	341 X	153	-0-	-188	-0-	153	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

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-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418 X	1972	-0-	-446	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	1828	-0-	-512	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
10	2294 X	1448	-0-	-846	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	2160 X	1025	-0-	-1135	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	2232 X	840	-0-	-1392	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1984 X	1298	-0-	-686	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7874 X	4880	-0-	-2994	-0-	4879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7500 X	4317	-0-	-3183	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
10	8432 X	7659	-0-	-773	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	8160 X	5165	-0-	-2995	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
12	8432 X	5431	-0-	-3001	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
01	7657 X	4582	-0-	-3075	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

08	23153 X	23153	-0-	-0-	-0-	23152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	19845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	18426 X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	2			N	-0-					-0-
11	15479 X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
12	14043 X	11020	-0-	-3023	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
01	14043 X	10773	-0-	-3270	-0-	10773	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44813	X	44813	-0-	-0-	-0-	44812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42459	X	42459	-0-	-0-	-0-	42457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	42887	X	42887	-0-	-0-	-0-	42886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	29244	2			N	-0-					-0-
12	27691	X	27691	-0-	-0-	-0-	27690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	40908	X	40908	-0-	-0-	-0-	40907	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

08	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	25839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	21738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24704	X	24704	-0-	-0-	-0-	24704	2			N	-0-					-0-
11	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	21883	2			N	-0-					-0-
12	25610	X	25610	-0-	-0-	-0-	25609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	24715	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	720	N	407	-0-	-313	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	837	N	268	-0-	-569	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

08	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2587	-0-	-1288	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2191	-0-	-1559	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2273	-0-	-1602	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2391	-0-	-1453	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	11594 X	285	-0-	-11309	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	11220 X	258	-0-	-10962	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	10106 X	41	-0-	-10065	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	2759 X	1098	-0-	-1661	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	279 X	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

08	2170 X	554	-0-	-1616	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	660 X	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	558 X	155	-0-	-403	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	540 X	159	-0-	-381	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589 X	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

08	155 X	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150 X	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155 X	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150 X	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	155 X	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	155 X	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

08	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
09	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
10	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
11	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
*01	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

08	29574 X	24045	-0-	-5529	-0-	24043	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	28620 X	23897	-0-	-4723	-0-	23896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28396 X	25457	-0-	-2939	-0-	25457	2			N	-0-					-0-
11	27480 X	24362	-0-	-3118	-0-	24362	2			N	-0-					-0-
12	28117 X	22339	-0-	-5778	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
01	25451 X	16369	-0-	-9082	-0-	16369	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10763	-0-	-397	-0-	10762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10800	X	9198	-0-	-1602	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	8759	-0-	-2463	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9280	-0-	-1580	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10706	-0-	-516	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8521	-0-	-2236	-0-	8521	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

08	14477	X	11306	-0-	-3171	-0-	11305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11460	X	7372	-0-	-4088	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	8529	-0-	-2848	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	4528	-0-	-6482	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	1770	-0-	-9545	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	4252	-0-	-7063	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

08	8835	X	5541	-0-	-3294	-0-	5540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8550	X	8376	-0-	-174	-0-	8374	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8835	X	5621	-0-	-3214	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7144	-0-	-1406	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6892	-0-	-1757	-0-	6891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8649	X	7937	-0-	-712	-0-	7936	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

08	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

08	27807	X	22481	-0-	-5326	-0-	22480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	26910	X	19856	-0-	-7054	-0-	19855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	31067	2			N	-0-					-0-
11	26596	X	26596	-0-	-0-	-0-	26596	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	21896	-0-	-3648	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
01	31062	X	23383	-0-	-7679	-0-	23382	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19561	X	19069	-0-	-492	-0-	19068	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18840	X	18395	-0-	-445	-0-	18394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19406	X	18735	-0-	-671	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	17992	-0-	-788	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	18572	-0-	-834	-0-	18572	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	18131	-0-	-934	-0-	18131	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
*01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

08	35092	X	32828	-0-	-2264	-0-	32827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	32190	X	28793	-0-	-3397	-0-	28792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	33263	X	30117	-0-	-3146	-0-	30117	2			N	-0-					-0-
11	31770	X	30010	-0-	-1760	-0-	30009	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	32829	X	31104	-0-	-1725	-0-	31104	2			N	-0-					-0-
01	32829	X	30794	-0-	-2035	-0-	30794	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

08	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13530	X	9807	-0-	-3723	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13872	-0-	-326	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	10818	-0-	-2922	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12351	-0-	-1506	-0-	12351	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	210	X	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	217	X	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	210	X	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	186	X	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28830	X	27309	-0-	-1521	-0-	27308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27900	X	26666	-0-	-1234	-0-	26665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28830	X	27143	-0-	-1687	-0-	27143	2			N	-0-					-0-
11	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	28613	2			N	-0-					-0-
12	30835	X	30835	-0-	-0-	-0-	30835	2			N	-0-					-0-
*01	34949	X	34949	-0-	-0-	-0-	34948	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

08	13175	X	8289	-0-	-4886	-0-	8288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12840	X	8700	-0-	-4140	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	8521	-0-	-4747	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9595	-0-	-3245	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	8436	-0-	-2476	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7149	-0-	-1841	-0-	7148	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

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-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
10	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	606	-0-	-1674	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	167	-0-	-2189	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1145	-0-	-1211	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

08	31248	X	31177	-0-	-71	-0-	31176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	29790	X	29050	-0-	-740	-0-	29048	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	30287	X	24967	-0-	-5320	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
11	30180	X	23610	-0-	-6570	-0-	23609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31186	X	26846	-0-	-4340	-0-	26846	2			N	-0-					-0-
01	31186	X	25123	-0-	-6063	-0-	25123	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4517	-0-	-1693	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	41	-0-	-6376	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	19	-0-	-6191	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	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
08	26102	X	25430	-0-	-672	-0-	25429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	25984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26102	X	24998	-0-	-1104	-0-	24998	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	24570	-0-	-690	-0-	24570	2			N	-0-					-0-
12	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	26323	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	23203	-0-	-2899	-0-	23202	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

08	12834	X	8306	-0-	-4528	-0-	8305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12660	X	1919	-0-	-10741	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	278	-0-	-12804	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	3220	-0-	-9440	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	3476	-0-	-4832	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	2625	-0-	-5683	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

08	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13860	X	6062	-0-	-7798	-0-	6061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17143	X	9881	-0-	-7262	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	10510	-0-	-6080	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	11878	-0-	-5265	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	13584	-0-	-1513	-0-	13584	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

08	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10946	-0-	-604	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11323	-0-	-612	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	5432	-0-	-6118	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9348	-0-	-2246	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
*01	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

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	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

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-

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
08	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	20240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	21239	X	21239	-0-	-0-	-0-	21239	2			N	-0-					-0-
11	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
12	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
*01	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	19163	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

08	7254	X	6621	-0-	-633	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6449	-0-	-601	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
10	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	4869	-0-	-2691	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5547	-0-	-2265	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	4034	-0-	-3809	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

08	64728	X	59276	-0-	-5452	-0-	59275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	67830	X	50579	-0-	-17251	-0-	50577	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	70091	X	65127	-0-	-4964	-0-	65127	2			N	-0-					-0-
11	67830	X	58277	-0-	-9553	-0-	58277	2			N	-0-					-0-
12	66309	X	58249	-0-	-8060	-0-	58248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	65131	X	46813	-0-	-18318	-0-	46812	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

08	3193	X	81	-0-	-3112	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

08	45387	X	45387	-0-	-0-	-0-	45387	2			N	-0-					-0-
09	41430	X	38800	-0-	-2630	-0-	38799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42811	X	34002	-0-	-8809	-0-	34002	2			N	-0-					-0-
11	43920	X	34781	-0-	-9139	-0-	34781	2			N	-0-					-0-
12	45384	X	39561	-0-	-5823	-0-	39561	2			N	-0-					-0-
01	45384	X	42498	-0-	-2886	-0-	42497	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

08	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3066	-0-	-714	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3219	-0-	-749	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	1174	-0-	-2666	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	314	-0-	-3344	-0-	314	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1296	-0-	-1215	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1924	-0-	-680	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5778	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
*01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3711	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

08	52948	X	27482	-0-	-25466	-0-	27481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	51240	X	43530	-0-	-7710	-0-	43528	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	52948	X	44183	-0-	-8765	-0-	44183	2			N	-0-					-0-
11	39660	X	34649	-0-	-5011	-0-	34649	2			N	-0-					-0-
12	44981	X	3334	-0-	-41647	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	44981	X	34485	-0-	-10496	-0-	34484	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	30039 X	28961	-0-	-1078	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
09	29070 X	26781	-0-	-2289	-0-	26780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28954 X	25198	-0-	-3756	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
11	28020 X	20713	-0-	-7307	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
12	28954 X	24144	-0-	-4810	-0-	24144	2			N	-0-					-0-
01	28954 X	19713	-0-	-9241	-0-	19713	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

08	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6952	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
12	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
*01	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7892	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7378 X	6725	-0-	-653	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
09	7140 X	6301	-0-	-839	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
10	6820 X	6542	-0-	-278	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
11	6570 X	6189	-0-	-381	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
12	6758 X	2247	-0-	-4511	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	6727 X	2594	-0-	-4133	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

08	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			N	-0-					-0-
09	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
10	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	3			N	-0-					-0-
11	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	3			N	-0-					-0-
12	7905 X	5593	-0-	-2312	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
01	7905 X	6213	-0-	-1692	-0-	6213	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

08	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	1	N	-0-			135
09	150	#	62	-0-	-88	-0-	62	1	N	-0-			135
10	155	#	30	-0-	-125	-0-	30	1	N	-0-			135
11	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	1	N	-0-			135
12	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	1	N	-0-			135
01	155	#	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	4309	X	3731	-0-	-578	-0-	110	1	3553	2	N	62					220
							68	9									
09	4170	X	3990	-0-	-180	-0-	119	1	3825	2	N	42					262
							46	9									
10	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	115	1	3717	2	N	28	188	1			102
							31	9									
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	123	1	3956	2	N	51					153
							56	9									
12	4123	X	3586	-0-	-537	-0-	106	1	3428	2	N	47					200
							52	9									
01	4123	X	1078	-0-	-3045	-0-	31	1	988	2	N	54	194	1			60
							59	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	2	N	19					41
							21	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	20					61
							22	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1105	2	N	15					76
							17	9									
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	16					92
							18	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	N	13					105
							14	9									
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	960	2	N	18					123
							20	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

08	11439	X	11338	-0-	-101	-0-	338	1	10901	2	N	90	176	1			247
							99	9									
09	11070	X	10888	-0-	-182	-0-	324	1	10446	2	N	107	177	1			177
							118	9									
10	11439	X	10212	-0-	-1227	-0-	302	1	9741	2	N	154	184	1			147
							169	9									
11	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	345	1	11119	2	N	235	189	1			193
							259	9									
12	11439	X	10688	-0-	-751	-0-	314	1	10131	2	N	221	192	1			222
							243	9									
*01	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	339	1	10934	2	N	161	185	1			198
							177	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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					3
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					3
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					3
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					3

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	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

08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	758	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	527	-0-	-223	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-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
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	930	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	449	-0-	-391	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	111	-0-	-757	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	3	2	1156	3	N	-0-					-0-
10	1302 N	990	-0-	-312	-0-	1	2	989	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	15	2	1253	3	N	-0-					-0-
*01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1	2	1325	3	N	-0-					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

08	1271 #	1165	-0-	-106	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1350 #	1125	-0-	-225	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1395 #	1238	-0-	-157	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1350 #	1192	-0-	-158	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1302 #	1201	-0-	-101	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1240 #	1222	-0-	-18	-0-	1222	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
08	1302 X	1049	-0-	-253	-0-	52	1	997	2	N	-0-					119
09	1260 X	830	-0-	-430	-0-	42	1	788	2	N	-0-					119
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	N	-0-					119
11	1020 X	825	-0-	-195	-0-	41	1	784	2	N	-0-					119
12	1054 X	828	-0-	-226	-0-	41	1	787	2	N	-0-					119
*01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1860	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	558 N	515	-0-	-43	-0-	26	1	489	2	N	-0-					22
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-					22
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-					22
11	510 N	384	-0-	-126	-0-	19	1	365	2	N	-0-					22
12	527 N	417	-0-	-110	-0-	21	1	396	2	N	-0-					22
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	20	1	472	2	N	-0-					22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3100 N	3997	-0-	897	897	195	1	3701	2	N	92	187	1			72
						101	9									
09	4606 X	3709	-0-	-897	-0-	181	1	3449	2	N	72					144
						79	9									
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	173	1	3282	2	N	70					214
						77	9									
11	2670 X	2456	-0-	-214	-0-	121	1	2291	2	N	40					254
						44	9									
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	163	1	3095	2	N	71	185	1			140
						78	9									
*01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	116	1	2694	2	N	21					161
						23	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2868	3	4	9	N	4					50
09	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1530	3	3	9	N	3					53
10	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	1316	3	7	9	N	6					59
11	1680	N	870	-0-	-810	-0-	867	3	3	9	N	3					62
12	1581	N	1143	-0-	-438	-0-	1143	3			N	-0-					62
01	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	3			N	-0-					62

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	620	N	170	-0-	-450	-0-	117	3	53	9	N	48	41	1			7
11	540	N	391	-0-	-149	-0-	390	3	1	9	N	1					8
12	434	N	195	-0-	-239	-0-	195	3			N	-0-					8
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

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

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

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2015 X	1359	-0-	-656	-0-	90	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	1950 X	1237	-0-	-713	-0-	79	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	109	1	1586	2	N	-0-					-0-
11	1590 X	1164	-0-	-426	-0-	77	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1643 X	840	-0-	-803	-0-	56	1	784	2	N	-0-					-0-
01	1705 X	280	-0-	-1425	-0-	20	1	260	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			29
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	N	-0-					-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	77	1	1121	2	N	-0-					-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	70	1	993	2	N	-0-					-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	74	1	1036	2	N	-0-					-0-
*01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	80	1	1037	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2480 X	1493	-0-	-987	-0-	99	1	1394	2	N	-0-					27
09	2520 X	1494	-0-	-1026	-0-	95	1	1399	2	N	-0-					27
10	2604 X	1029	-0-	-1575	-0-	66	1	963	2	N	-0-					27
11	2520 X	761	-0-	-1759	-0-	50	1	711	2	N	-0-					27
12	1767 X	1740	-0-	-27	-0-	117	1	1623	2	N	-0-					27
01	1550 X	1425	-0-	-125	-0-	102	1	1323	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

08	868 X	858	-0-	-10	-0-	57	1	801	2	N	-0-					60
09	840 X	759	-0-	-81	-0-	48	1	711	2	N	-0-					60
10	868 X	802	-0-	-66	-0-	52	1	750	2	N	-0-					60
11	840 X	743	-0-	-97	-0-	49	1	694	2	N	-0-					60
12	868 X	795	-0-	-73	-0-	53	1	742	2	N	-0-					60
01	868 X	774	-0-	-94	-0-	55	1	719	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			22
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 2	N	-0-			22
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			22
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

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

08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					32
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					32
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					32
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					32
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					32
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

08	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					54
09	390 N	325	-0-	-65	-0-	318	3	7	9	N	6					60
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	459	3	98	9	N	89	74	1			75
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	235	3	64	9	N	58					133
12	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					133
01	403 N	113	-0-	-290	-0-	113	3			N	-0-					133

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

08	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					198
09	1890 X	1697	-0-	-193	-0-	1697	3			N	-0-					198
10	1550 X	537	-0-	-1013	-0-	537	3			N	-0-					198
11	2040 X	1714	-0-	-326	-0-	1672	3	42	9	N	38	176	1			60
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					60
01	2108 X	1115	-0-	-993	-0-	1115	3			N	-0-					60

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1420	3	11	9	N	10					126
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	3	2	9	N	2					128
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2147	3	66	9	N	60	146	1			42
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					42
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					42
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					42

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	3	28	9	N	25	21	1			4
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					4
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					4
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					27
09	2160	X	2018	-0-	-142	-0-	2018	3			N	-0-					27
10	2232	X	956	-0-	-1276	-0-	903	3	53	9	N	48	41	1			34
11	2160	X	1580	-0-	-580	-0-	1579	3	1	9	N	1					35
12	2170	X	1555	-0-	-615	-0-	1555	3			N	-0-					35
01	2170	X	1252	-0-	-918	-0-	1252	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
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					41
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					41
10	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					41
11	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	3			N	-0-					41
12	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	3			N	-0-					41
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					59
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					59
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					59
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					59
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					59
01	465	N	137	-0-	-328	-0-	137	3			N	-0-					59

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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	305	-0-	-377	-0-	20	1	285	2	N	-0-					10
09	660	X	186	-0-	-474	-0-	12	1	174	2	N	-0-					10
10	496	X	223	-0-	-273	-0-	14	1	209	2	N	-0-					10
11	390	X	219	-0-	-171	-0-	14	1	205	2	N	-0-					10
12	341	X	315	-0-	-26	-0-	21	1	294	2	N	-0-					10
*01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 X	512	-0-	-108	-0-	34	1	478	2	N	-0-					82
09	600 X	497	-0-	-103	-0-	32	1	465	2	N	-0-					82
10	527 X	487	-0-	-40	-0-	31	1	456	2	N	-0-					82
11	510 X	430	-0-	-80	-0-	28	1	402	2	N	-0-					82
12	527 X	485	-0-	-42	-0-	33	1	452	2	N	-0-					82
*01	569 X	569	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

08	775 X	532	-0-	-243	-0-	35	1	497	2	N	-0-					80
09	750 X	404	-0-	-346	-0-	26	1	378	2	N	-0-					80
10	806 X	104	-0-	-702	-0-	7	1	97	2	N	-0-					80
11	780 X	300	-0-	-480	-0-	20	1	280	2	N	-0-					80
12	806 X	10	-0-	-796	-0-	1	1	9	2	N	-0-					80
01	527 X	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	325	1	4598	2	N	-0-					70
09	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	323	1	4759	2	N	-0-					70
10	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	313	1	4542	2	N	-0-					70
11	4770 X	3966	-0-	-804	-0-	261	1	3705	2	N	-0-					70
12	5239 X	4138	-0-	-1101	-0-	277	1	3861	2	N	-0-					70
01	5239 X	4181	-0-	-1058	-0-	283	1	3680	2	N	198	181	1			87
						218	9									

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

08	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	315	1	4460	2	N	-0-					124
09	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	300	1	4414	2	N	-0-					124
10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	309	1	4488	2	N	-0-					124
11	4410 X	4141	-0-	-269	-0-	273	1	3868	2	N	-0-					124
12	4557 X	4526	-0-	-31	-0-	303	1	4223	2	N	-0-					124
*01	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	389	1	5071	2	N	-0-					124

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

08	7626 X	6318	-0-	-1308	-0-	417	1	5901	2	N	-0-					40
09	7380 X	6579	-0-	-801	-0-	418	1	6161	2	N	-0-					40
10	7626 X	5852	-0-	-1774	-0-	377	1	5475	2	N	-0-					40
11	7170 X	5614	-0-	-1556	-0-	370	1	5244	2	N	-0-					40
12	7130 X	6395	-0-	-735	-0-	429	1	5966	2	N	-0-					40
01	6789 X	6134	-0-	-655	-0-	437	1	5697	2	N	-0-					40

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	149	1	2109	2	N	-0-					21
09	2280 X	2019	-0-	-261	-0-	128	1	1891	2	N	-0-					21
10	2356 X	2145	-0-	-211	-0-	138	1	2007	2	N	-0-					21
11	2280 X	2029	-0-	-251	-0-	134	1	1895	2	N	-0-					21
12	2263 X	2015	-0-	-248	-0-	135	1	1880	2	N	-0-					21
01	2263 X	2199	-0-	-64	-0-	157	1	2042	2	N	-0-					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	90	1	1273	2	N	-0-					156
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	2	N	31	162	1			25
						34	9									
10	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	76	1	1106	2	N	-0-					25
11	1200 N	809	-0-	-391	-0-	53	1	756	2	N	-0-					25
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	92	1	1285	2	N	-0-					25
01	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	82	1	1073	2	N	-0-					25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1984 X	1475	-0-	-509	-0-	97	1	1376	2	N	2					25
						2	9									
09	1920 X	1237	-0-	-683	-0-	79	1	1158	2	N	-0-					25
10	1767 X	1177	-0-	-590	-0-	76	1	1101	2	N	-0-					25
11	1710 X	1588	-0-	-122	-0-	105	1	1483	2	N	-0-					25
12	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	128	1	1784	2	N	-0-					25
*01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	130	1	1693	2	N	-0-					25

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

08	3534 X	2942	-0-	-592	-0-	183	1	2592	2	N	152	154	1			206
						167	9									
09	3420 X	2588	-0-	-832	-0-	158	1	2331	2	N	90	182	1			114
						99	9									
10	3534 X	2928	-0-	-606	-0-	166	1	2414	2	N	316	356	1			74
						348	9									
11	3210 X	2985	-0-	-225	-0-	166	1	2350	2	N	426	337	1			163
						469	9									
12	3317 X	2686	-0-	-631	-0-	168	1	2336	2	N	165	184	1			144
						182	9									
01	2945 X	2585	-0-	-360	-0-	161	1	2097	2	N	297	357	1			84
						327	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

08	3596 X	3120	-0-	-476	-0-	206	1	2914	2	N	-0-					88
09	3480 X	3194	-0-	-286	-0-	203	1	2991	2	N	-0-					88
10	3596 X	3438	-0-	-158	-0-	222	1	3216	2	N	-0-					88
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	211	1	2989	2	N	-0-					88
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	264	1	3674	2	N	-0-					88
01	3441 X	2340	-0-	-1101	-0-	167	1	2173	2	N	-0-					88

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 X	742	-0-	-126	-0-	49	1	693	2	N	-0-			34
09	840 X	687	-0-	-153	-0-	44	1	643	2	N	-0-			34
10	775 X	695	-0-	-80	-0-	45	1	650	2	N	-0-			34
11	720 X	645	-0-	-75	-0-	42	1	603	2	N	-0-			34
12	744 X	650	-0-	-94	-0-	44	1	606	2	N	-0-			34
01	744 X	639	-0-	-105	-0-	46	1	593	2	N	-0-			34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	2077 X	1610	-0-	-467	-0-	106	1	1504	2	N	-0-			42
09	2010 X	1494	-0-	-516	-0-	93	1	1368	2	N	30			72
						33	9							
10	2046 X	1730	-0-	-316	-0-	112	1	1618	2	N	-0-			72
11	1980 X	1507	-0-	-473	-0-	95	1	1343	2	N	63			135
						69	9							
12	1922 X	1234	-0-	-688	-0-	83	1	1151	2	N	-0-			135
01	1736 X	985	-0-	-751	-0-	70	1	915	2	N	-0-			135

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

08	775	N	502	-0-	-273	-0-	33	1	469	2	N	-0-			14
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	36	1	536	2	N	-0-			14
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	N	-0-			14
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	N	-0-			14
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	2	N	-0-			14
*01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	83	1	1077	2	N	-0-			14

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

08	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	175	1	2468	2	N	-0-			77
09	3090	X	2734	-0-	-356	-0-	174	1	2560	2	N	-0-			77
10	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	170	1	2461	2	N	-0-			77
11	2880	X	2598	-0-	-282	-0-	171	1	2427	2	N	-0-			77
12	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	174	1	2427	2	N	-0-			77
01	2821	X	2661	-0-	-160	-0-	190	1	2471	2	N	-0-			77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	107	1	1512	2	N	2			64
							2	9							
09	1800	X	1629	-0-	-171	-0-	104	1	1525	2	N	-0-			64
10	1860	X	1694	-0-	-166	-0-	109	1	1585	2	N	-0-			64
11	1800	X	1484	-0-	-316	-0-	98	1	1386	2	N	-0-			64
12	1829	X	1034	-0-	-795	-0-	69	1	965	2	N	-0-			64
01	1705	X	978	-0-	-727	-0-	70	1	908	2	N	-0-			64

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

08	868	X	735	-0-	-133	-0-	49	1	686	2	N	-0-			60
09	840	X	639	-0-	-201	-0-	41	1	598	2	N	-0-			60
10	837	X	637	-0-	-200	-0-	41	1	596	2	N	-0-			60
11	750	X	579	-0-	-171	-0-	38	1	541	2	N	-0-			60
12	744	X	611	-0-	-133	-0-	41	1	570	2	N	-0-			60
01	744	X	687	-0-	-57	-0-	49	1	638	2	N	-0-			60

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

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

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

08	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1020 X	1010	-0-	-10	-0-	64	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1054 X	789	-0-	-265	-0-	51	1	738	2	N	-0-					-0-
11	1050 X	529	-0-	-521	-0-	35	1	494	2	N	-0-					-0-
12	1085 X	769	-0-	-316	-0-	52	1	717	2	N	-0-					-0-
*01	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
09	391 X	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	N	-0-					27
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	61	1	890	2	N	-0-					27
11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-					27
12	870 X	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	N	-0-					27
01	961 X	408	-0-	-553	-0-	29	1	379	2	N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

08	2883 X	2616	-0-	-267	-0-	173	1	2443	2	N	-0-					162
09	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	156	1	2292	2	N	-0-					162
10	2821 X	2206	-0-	-615	-0-	142	1	2064	2	N	-0-					162
11	2640 X	2428	-0-	-212	-0-	160	1	2268	2	N	-0-					162
12	2604 X	2289	-0-	-315	-0-	153	1	2136	2	N	-0-					162
01	2604 X	2327	-0-	-277	-0-	166	1	2161	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	465 X	398	-0-	-67	-0-	26	1	372	2	N	-0-					10
09	480 X	311	-0-	-169	-0-	20	1	291	2	N	-0-					10
10	527 X	212	-0-	-315	-0-	14	1	198	2	N	-0-					10
11	510 X	186	-0-	-324	-0-	12	1	174	2	N	-0-					10
12	527 X	74	-0-	-453	-0-	5	1	69	2	N	-0-					10
01	403 X	101	-0-	-302	-0-	7	1	94	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

08	651 X	130	-0-	-521	-0-	9	1	121	2	N	-0-					47
09	630 X	477	-0-	-153	-0-	30	1	447	2	N	-0-					47
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	57	1	821	2	N	-0-					47
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	N	-0-					47
12	496 X	445	-0-	-51	-0-	30	1	415	2	N	-0-					47
01	868 X	378	-0-	-490	-0-	27	1	351	2	N	-0-					47

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
08	2449 X	1952	-0-	-497	-0-	129	1	1823	2	N	-0-			32
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	201	1	2964	2	N	-0-			32
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	280	1	4068	2	N	-0-			32
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	255	1	3615	2	N	-0-			32
12	3286 X	2863	-0-	-423	-0-	192	1	2671	2	N	-0-			32
01	4340 X	2127	-0-	-2213	-0-	152	1	1975	2	N	-0-			32

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

08	14B2 EXT	2047	-0-	2047	2047	135	1	1912	2	N	-0-			50
09	14B2 EXT	609	-0-	609	2656	39	1	570	2	N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2656					N	-0-			50
11	3165 X	509	-0-	-2656	-0-	34	1	475	2	N	-0-			50
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			50
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-			50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	272	1	3846	2	N	-0-			45
09	2880 X	2460	-0-	-420	-0-	156	1	2304	2	N	-0-			45
10	4433 X	3284	-0-	-1149	-0-	212	1	3072	2	N	-0-			45
11	4290 X	3964	-0-	-326	-0-	261	1	3703	2	N	-0-			45
12	4433 X	3702	-0-	-731	-0-	248	1	3454	2	N	-0-			45
01	4123 X	3258	-0-	-865	-0-	232	1	3026	2	N	-0-			45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
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

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

08	2542 X	981	-0-	-1561	-0-	65	1	916	2	N	-0-			97
09	2460 X	979	-0-	-1481	-0-	62	1	917	2	N	-0-			97
10	2263 X	870	-0-	-1393	-0-	56	1	814	2	N	-0-			97
11	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1440	2	N	-0-			97
12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	128	1	1778	2	N	-0-			97
*01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	113	1	1474	2	N	-0-			97

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

08	2728 X	1589	-0-	-1139	-0-	105	1	1484	2	N	-0-			23
09	2850 X	2703	-0-	-147	-0-	169	1	2490	2	N	40			63
						44	9							
10	2945 X	2452	-0-	-493	-0-	158	1	2294	2	N	-0-			63
11	2850 X	2677	-0-	-173	-0-	176	1	2501	2	N	-0-			63
12	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	144	1	2008	2	N	-0-			63
*01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	215	1	2795	2	N	-0-			63

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	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

08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	136	1	1930	2	N	-0-			85
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	148	1	2178	2	N	-0-			85
10	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	181	1	2627	2	N	-0-			85
11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	172	1	2445	2	N	-0-			85
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	178	1	2480	2	N	-0-			85
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	152	1	2144	2	N	-0-			29
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	215	1	3166	2	N	-0-			29
10	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	152	1	2199	2	N	-0-			29
11	2220 X	1269	-0-	-951	-0-	84	1	1185	2	N	-0-			29
12	3503 X	1401	-0-	-2102	-0-	94	1	1307	2	N	-0-			29
01	3503 X	1453	-0-	-2050	-0-	104	1	1349	2	N	-0-			29

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	108	1	1529	2	N	-0-					157
09	1770	X	1562	-0-	-208	-0-	96	1	1420	2	N	42	173	1			26
							46	9									
10	1829	X	1772	-0-	-57	-0-	114	1	1658	2	N	-0-					26
11	1770	X	1746	-0-	-24	-0-	115	1	1631	2	N	-0-					26
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	144	1	2001	2	N	-0-					26
*01	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	152	1	1980	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1178	X	907	-0-	-271	-0-	60	1	847	2	N	-0-					34
09	1140	X	905	-0-	-235	-0-	58	1	847	2	N	-0-					34
10	1054	X	966	-0-	-88	-0-	62	1	904	2	N	-0-					34
11	990	X	927	-0-	-63	-0-	61	1	866	2	N	-0-					34
12	961	X	939	-0-	-22	-0-	63	1	876	2	N	-0-					34
01	961	X	901	-0-	-60	-0-	64	1	837	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

08	899	X	740	-0-	-159	-0-	49	1	691	2	N	-0-					74
09	870	X	667	-0-	-203	-0-	42	1	625	2	N	-0-					74
10	806	X	667	-0-	-139	-0-	43	1	624	2	N	-0-					74
11	750	X	597	-0-	-153	-0-	39	1	558	2	N	-0-					74
12	744	X	590	-0-	-154	-0-	40	1	550	2	N	-0-					74
01	744	X	543	-0-	-201	-0-	39	1	504	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

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

08	2945 X	1329	-0-	-1616	-0-	88	1	1241	2	N	-0-					57
09	3300 X	1326	-0-	-1974	-0-	84	1	1242	2	N	-0-					57
10	3782 X	1244	-0-	-2538	-0-	80	1	1164	2	N	-0-					57
11	3660 X	1768	-0-	-1892	-0-	116	1	1652	2	N	-0-					57
12	3782 X	1886	-0-	-1896	-0-	126	1	1760	2	N	-0-					57
*01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	116	1	1515	2	N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

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

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

08	2077 X	1735	-0-	-342	-0-	115	1	1620	2	N	-0-					22
09	2010 X	1856	-0-	-154	-0-	118	1	1738	2	N	-0-					22
10	2015 X	1851	-0-	-164	-0-	119	1	1732	2	N	-0-					22
11	1890 X	1659	-0-	-231	-0-	109	1	1550	2	N	-0-					22
12	1953 X	1497	-0-	-456	-0-	100	1	1397	2	N	-0-					22
01	1922 X	1294	-0-	-628	-0-	92	1	1202	2	N	-0-					22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

08	651 N	444	-0-	-207	-0-	29	1	415	2	N	-0-					94
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	2	N	-0-					94
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	N	-0-					94
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	2	N	-0-					94
12	775 N	738	-0-	-37	-0-	49	1	689	2	N	-0-					94
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	606	2	N	-0-					94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

08	6913 X	6803	-0-	-110	-0-	449	1	6352	2	N	2					58
						2	9									
09	6690 X	6216	-0-	-474	-0-	392	1	5768	2	N	51					109
						56	9									
10	6913 X	6791	-0-	-122	-0-	435	1	6317	2	N	35					144
						39	9									
11	6630 X	5976	-0-	-654	-0-	386	1	5481	2	N	99					243
						109	9									
12	6789 X	5746	-0-	-1043	-0-	385	1	5361	2	N	-0-					243
01	6789 X	5670	-0-	-1119	-0-	403	1	5247	2	N	18	175	1			86
						20	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24645	X	19136	-0-	-5509	-0-	18780	2	356	9	N	324	352	1			159
09	23850	X	17737	-0-	-6113	-0-	17575	2	162	9	N	147	176	1			130
10	21607	X	16928	-0-	-4679	-0-	16706	2	222	9	N	202	185	1			147
11	19500	X	15235	-0-	-4265	-0-	14956	2	279	9	N	254	179	1			222
12	19127	X	13879	-0-	-5248	-0-	13759	2	120	9	N	109	184	1			147
01	19127	X	15424	-0-	-3703	-0-	15086	2	338	9	N	307	365	1			89

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					32
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					32
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					33
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3					36
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4					40
01	372	N	232	-0-	-140	-0-	230	2	2	9	Y	2					42

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

08	868	N	360	-0-	-508	-0-	360	2			Y	-0-					34
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					34
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	612	2	2	9	Y	2					36
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	Y	5					41
12	899	N	533	-0-	-366	-0-	530	2	3	9	Y	3					44
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	976	2	9	9	Y	8					52

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	133	3	92	9	N	84					84
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					84
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					84
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					84
01	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	3			N	-0-					84

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	60	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	59	1	1132	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	58	1	1050	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	57	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	55	1	1036	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10087	3	81	9	N	74	174	1			333
09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			N	-0-					333
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6795	3	121	9	N	110	168	1			275
11	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10494	3	250	9	N	227	162	1			340
12	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8834	3	1	9	N	1	144	1			197
*01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4641	3	3	9	N	3					200

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					21
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					21
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					21
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					21
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					21
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3840	-0-	840	840	3840	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4428	-0-	1328	2168	4428	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3201	-0-	201	2369	3201	3			N	-0-					-0-
12	5658	X	3289	-0-	-2369	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2361	-0-	-274	-0-	2361	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 #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	115	-0-	-877	-0-	115	3			N	-0-					196
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					196
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					196
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					196
12	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	3			N	-0-					196
01	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	3			N	-0-					196

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

08	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	2109	3			N	-0-					95
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					95
10	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	2104	3			N	-0-					95
11	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					95
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					95
01	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1993	3			N	-0-					95

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					173
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					173
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					173
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					173
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					173
01	2232	N	1874	-0-	-358	-0-	1874	3			N	-0-					173

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	94	-0-	94	94	94	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

08	403	N	133	-0-	-270	-0-	127	1	6	2	N	-0-				45
09	240	N	19	-0-	-221	-0-	18	1	1	2	N	-0-				45
10	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	1			N	-0-				45
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	1			N	-0-				45
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-				45
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-				45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

08	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1216	1	62	2	N	-0-				-0-
09	360	N	172	-0-	-188	-0-	121	1	51	2	N	-0-				-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			N	-0-				-0-
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1			N	-0-				-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	2	Y	-0-					1
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	71	1	1206	2	Y	-0-					1
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	64	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	52	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	316	-0-	-583	-0-	18	1	298	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
08	1798	X	1327	-0-	-471	-0-	67	1	1260	2	Y	-0-					9
09	1890	X	1117	-0-	-773	-0-	62	1	1055	2	Y	-0-					9
10	2170	X	802	-0-	-1368	-0-	44	1	758	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2100	X	1265	-0-	-835	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	885	-0-	-1285	-0-	44	1	841	2	Y	-0-					-0-
*01	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	96	1	1629	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
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	150	1	2835	2	Y	-0-					41
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	163	1	2763	2	Y	-0-					41
10	3100	N	4161	-0-	1061	1061	226	1	3935	2	Y	-0-	41	1			-0-
11	3000	N	4072	-0-	1072	2133	230	1	3842	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3278	-0-	178	2311	164	1	3114	2	Y	-0-					-0-
*01	6101	X	3790	-0-	-2311	-0-	211	1	3579	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
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	76	1	1442	2	Y	-0-					37
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	101	1	1720	2	Y	-0-					37
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	96	1	1679	2	Y	10					47
							11	9									
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	Y	-0-					47
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	1265	1	1202	2	Y	-0-					47
*01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	1393	1	1315	2	Y	-0-					47

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
08	2883	X	1794	-0-	-1089	-0-	90	1	1704	2	Y	-0-					34
09	2790	X	1634	-0-	-1156	-0-	91	1	1543	2	Y	-0-					34
10	2883	X	1787	-0-	-1096	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-	34	1			-0-
11	2790	X	1343	-0-	-1447	-0-	76	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	1201	-0-	-1682	-0-	60	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*01	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	125	1	2351	2	Y	-0-					14
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	150	1	2541	2	Y	-0-					14
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	145	1	2514	2	Y	-0-	14	1			-0-
11	2400	N	1430	-0-	-970	-0-	81	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	1998	-0-	-761	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2035	-0-	-631	-0-	113	1	1922	2	Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	174	1	3275	2	Y	-0-					18
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	180	1	3048	2	Y	-0-					18
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	189	1	3279	2	Y	-0-	18	1			-0-
11	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	155	1	2594	2	Y	-0-					-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	180	1	3430	2	Y	-0-					-0-
*01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	220	1	3733	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	89	1	1683	2	Y	-0-					7
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	102	1	1726	2	Y	-0-					7
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	92	1	1592	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	93	1	1563	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1389	-0-	-316	-0-	69	1	1320	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	78	1	1314	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	149	1	2805	2	Y	-0-					51
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	119	1	2017	2	Y	-0-					51
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	154	1	2676	2	Y	-0-	51	1			-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	141	1	2359	2	Y	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	2237	2	Y	-0-					-0-
*01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	119	1	2017	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

08	868	N	659	-0-	-209	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					5
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	Y	-0-					5
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	861	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

08	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-					9
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	92	1	1569	2	Y	-0-					9
10	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	94	1	1633	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	107	1	1794	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-					-0-
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	108	1	1829	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

08	6324	#	3906	-0-	-2418	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
09	6385	R	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
10	7285		4683	-0-	-2602	-0-	4682	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7050		3245	-0-	-3805	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
12	7285		2161	-0-	-5124	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	6603	#	2424	-0-	-4179	-0-	2424	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	3	7	9	N	6					59
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	787	3	1	9	N	1					60
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	856	3	9	9	N	8					68
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	3	8	9	N	7					75
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					75
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					75

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					12
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					12
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					12
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12
12	868	N	107	-0-	-761	-0-	107	3			N	-0-					12
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					42
09	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1219	3			N	-0-					42
10	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	3			N	-0-					42
11	1440	N	1169	-0-	-271	-0-	1169	3			N	-0-					42
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					42
01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	3			N	-0-					42

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

08	1178	N	691	-0-	-487	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	655	-0-	-399	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					141
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					141
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					141
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					141
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					141
01	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	3			N	-0-					141

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					50
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					50
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					50
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					50
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					50
01	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	3			N	-0-					50

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					45
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					45
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					45
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					45
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					45
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					123
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					123
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					123
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					123
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					123
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					123

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					10
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					10
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					10
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					10
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					10
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					173
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					173
10	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					173
11	750	N	385	-0-	-365	-0-	385	3			N	-0-					173
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					173
01	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	3			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					26
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					26
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					26
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					26
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					26
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					26

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					83
09	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	3			N	-0-					83
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					83
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					83
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					83
01	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	1305	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					135
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					135
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					135
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					135
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					135
*01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					135

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	90	1	1343	2	N	-0-					82
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	75	1	1082	2	N	10					92
							11	9									
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	138	1	1896	2	N	68					160
							75	9									
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	146	1	2033	2	N	50					210
							55	9									
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	115	1	1643	2	N	-0-	183	1			27
*01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	126	1	1725	2	N	28					55
							31	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

08	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	156	1	2320	2	N	-0-					35
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	190	1	2758	2	N	-0-					35
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	214	1	2944	2	N	-0-					35
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	196	1	2727	2	N	-0-					35
12	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	172	1	2458	2	N	-0-					35
*01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	206	1	2825	2	N	-0-					35

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					21
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	-0-					21
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					21
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	2					23
							2	9									
12	775	N	561	-0-	-214	-0-	37	1	524	2	N	-0-					23
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	N	-0-					36
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	488	2	N	1					37
							1	9									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	500	2	N	-0-					37
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	N	-0-					37
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	N	-0-					37
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	507	2	N	2	2	1			37
							2	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

08	682	N	478	-0-	-204	-0-	30	1	448	2	N	-0-					55
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	N	1					56
							1	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	N	-0-					56
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	N	-0-					56
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	44	1	636	2	N	-0-					56
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	N	2	2	1			56
							2	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	248	1	801	2	N	-0-					28
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	240	1	719	2	N	-0-					28
10	1054	N	965	-0-	-89	-0-	192	1	773	2	N	-0-					28
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	240	1	830	2	N	-0-					28
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	248	1	894	2	N	-0-					28
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	248	1	868	2	N	-0-					28

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	945	2	N	-0-					103
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	N	1					104
							1	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	2	N	-0-					104
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	76	1	1064	2	N	-0-					104
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	N	-0-					104
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	99	1	1364	2	N	5	3	1			106
							6	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

08	2139	X	1281	-0-	-858	-0-	81	1	1200	2	N	-0-					97
09	2070	X	1222	-0-	-848	-0-	79	1	1143	2	N	-0-					97
10	2139	X	1277	-0-	-862	-0-	86	1	1182	2	N	8					105
							9	9									
11	2070	X	1345	-0-	-725	-0-	83	1	1153	2	N	99	171	1			33
							109	9									
12	2139	X	1281	-0-	-858	-0-	84	1	1197	2	N	-0-					33
*01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	95	1	1304	2	N	39					72
							43	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	74	-0-	74	74	4	1	58	2	N	11					82
							12	9									
11	14B2	EXT	371	-0-	371	445	25	1	346	2	N	-0-					82
12	14B2	EXT	118	-0-	118	563	8	1	110	2	N	-0-					82
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	563					N	NO RPT					82

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

08	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	643	1	9542	2	N	118					195
							130	9									
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	605	1	8760	2	N	71					266
							78	9									
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	238	1	3275	2	N	89	181	1			174
							98	9									
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	322	1	4478	2	N	-0-					174
12	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	586	1	8387	2	N	68					242
							75	9									
*01	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	495	1	6807	2	N	53	26	1			269
							58	9									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-			20
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	14	1	203	2	N	-0-			20
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-			20
11	210 N	93	-0-	-117	-0-	6	1	87	2	N	-0-			20
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	N	-0-			20
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	N	-0-			20

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			94
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-			94
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			94
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-			94
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			94
01	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			124
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			124
10	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-			124
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			124
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			124
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			124

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	10	1	520	2	N	-0-			126
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	551	2	N	-0-			126
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	N	-0-			126
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	26	1	509	2	N	-0-			126
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	21	1	539	2	N	-0-			126
01	713 N	508	-0-	-205	-0-	39	1	469	2	N	-0-			126

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

08	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-			9
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	9 7		-0-
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	N	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	20	1	157	2	N	-0-			-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	249	-0-	-216	-0-	245	2	4	9	N	4					46
09	780 N	525	-0-	-255	-0-	525	2			N	-0-	11	7			35
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					35
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-					35
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	76	1	593	2	N	-0-					35
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	2	N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	52	7			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

08	1209 N	505	-0-	-704	-0-	498	2	7	9	N	6					130
09	1050 N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-	3	7			127
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					127
11	480 N	116	-0-	-364	-0-	10	1	106	2	N	-0-					127
12	713 N	273	-0-	-440	-0-	31	1	242	2	N	-0-					127
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	72	1	364	2	N	-0-					127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-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-

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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					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

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

08	837 N	812	-0-	-25	-0-	732	2	80	9	N	73	66	1			32
09	720 N	218	-0-	-502	-0-	218	2			N	-0-	9	7			23
10	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					23
11	780 N	329	-0-	-451	-0-	28	1	301	2	N	-0-					23
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	77	1	598	2	N	-0-					23
01	899 N	307	-0-	-592	-0-	51	1	256	2	N	-0-					23

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 N	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-	63	1			1
09	390 N	136	-0-	-254	-0-	136	2			N	-0-					1
10	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					1
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	18	1	193	2	N	-0-					1
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	N	-0-					1
01	403 N	164	-0-	-239	-0-	27	1	137	2	N	-0-					1

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
09	12720	14272	-0-	1552	1552	14272	2			N	-0-					-0-
10	13144	14545	-0-	1401	2953	14545	2			N	-0-					-0-
11	18913	14340	-0-	-4573	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
12	16182	14663	-0-	-1519	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
*01	14046	13595	-0-	-451	-0-	13595	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3100 N	4488	-0-	1388	1388	211	1	4275	2	Y	2					35
						2	9									
09	3000 N	3517	-0-	517	1905	162	1	3354	2	Y	1					36
						1	9									
10	3100 N	2726	-0-	-374	1531	126	1	2600	2	Y	-0-					36
11	3701 X	2170	-0-	-1531	-0-	102	1	2067	2	Y	1					37
						1	9									
12	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	91	1	1843	2	Y	1					38
						1	9									
*01	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	4					42
						4	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782 X	2249	-0-	-1533	-0-	2221	3	28	9	Y	25					293
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3898	3	17	9	Y	15					308
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4236	3	2	9	Y	2	184	1			126
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2766	3	11	9	Y	10					136
12	4061 X	4014	-0-	-47	-0-	3981	3	33	9	Y	30					166
01	4247 X	2583	-0-	-1664	-0-	2575	3	8	9	Y	7					173

MOORE STATION (JAMES LIME) //CONT.// 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4076				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4076				N	NO RPT			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 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
08	4898	X	2900	-0-	-1998	-0-	2858	2	42	9	N	38					156
09	4740	X	2612	-0-	-2128	-0-	2560	2	52	9	N	47	176	1			27
10	4898	X	3685	-0-	-1213	-0-	3685	2			N	-0-					27
11	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	3245	2	6	9	N	5					32
12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4354	2	14	9	N	13					45
*01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4585	2	14	9	N	13					58

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
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					166
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					166
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	143	1			23
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					23
12	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	2			N	-0-					23
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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
08	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4446	-0-	-174	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4414	-0-	-26	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4501	-0-	-87	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	4106	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
08	6851	X	6761	-0-	-90	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6175	-0-	-455	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6327	-0-	-524	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5772	-0-	-858	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5795	-0-	-1056	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5239	-0-	-1519	-0-	5239	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			108
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			108
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-			108
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			108
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-			108
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-			-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
12	775	N	415	-0-	-360	-0-	415	3			N	-0-			-0-
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	408	1	699	2	N	-0-			117
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	459	1	14	2	N	-0-			117
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	34	1	8	2	N	-0-			117
11	1080	N	25	-0-	-1055	-0-	17	1	8	2	N	-0-			117
12	496	N	18	-0-	-478	-0-	17	1	1	2	N	-0-			117
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	17	1	2	2	N	-0-			117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-			2
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-			2
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-			2
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-			2
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	27	1	450	2	N	-0-			2
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	-0-			2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

08	11222	X	10652	-0-	-570	-0-	568	1	10084	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	10136	-0-	-724	-0-	554	1	9582	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	10229	-0-	-993	-0-	536	1	9693	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	10089	-0-	-621	-0-	543	1	9546	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	9555	-0-	-1512	-0-	537	1	9018	2	N	-0-			-0-
01	10664	X	9744	-0-	-920	-0-	569	1	9175	2	N	-0-			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

08	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	104	1	1549	2	N	-0-			50
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	104	1	1509	2	N	-0-			50
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	120	1	1655	2	N	-0-			50
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	108	1	1510	2	N	-0-			50
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1616	2	N	-0-			50
*01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	120	1	1655	2	N	-0-			50

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-			89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

08	961	N	160	-0-	-801	-0-	16	1	144	2	N	-0-			26
09	780	N	218	-0-	-562	-0-	21	1	197	2	N	-0-			26
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	23	1	201	2	N	-0-			26
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	-0-			26
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	22	1	148	2	N	-0-			26
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	20	1	173	2	N	-0-			26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

08	1705	N	297	-0-	-1408	-0-	41	1	256	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	359	-0-	-691	-0-	49	1	310	2	N	-0-			-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	322	1	2155	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	5076	-0-	2076	2076	658	1	4418	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4589	-0-	1489	3565	572	1	4017	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3745	-0-	645	4210	478	1	3267	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	104	1	939	2	N	-0-			1
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	94	1	864	2	N	-0-			1
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	163	1	1427	2	N	-0-			1
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	197	1	1616	2	N	-0-			1
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	265	1	1789	2	N	-0-			1
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	250	1	2152	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	315	1	1959	2	N	-0-			-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	350	1	2233	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	288	1	1928	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	1929	-0-	-261	-0-	250	1	1679	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2250	-0-	-416	-0-	281	1	1969	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	275	1	1876	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	188	1	1166	2	N	-0-			-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	169	1	1082	2	N	-0-			-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	181	1	1211	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	164	1	1102	2	N	-0-			-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	197	1	1386	2	N	-0-			-0-
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	204	1	1393	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

08	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	201	1	1250	2	N	-0-			12
09	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	160	1	1020	2	N	-0-			12
10	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	163	1	1088	2	N	-0-			12
11	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	145	1	972	2	N	-0-			12
12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	133	1	932	2	N	-0-			12
01	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	132	1	905	2	N	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	171	1	1546	2	N	-0-			12
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	161	1	1477	2	N	-0-			12
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	158	1	1386	2	N	-0-			12
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	155	1	1275	2	N	-0-			12
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	161	1	1090	2	N	-0-			12
*01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	190	1	1640	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
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	358	1	2227	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	286	1	1829	2	N	-0-			-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	335	1	2237	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	1435	-0-	-1055	-0-	186	1	1249	2	N	-0-			-0-
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	359	1	2522	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	304	1	2078	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
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	30	1	202	2	N	-0-			66
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	29	1	182	2	N	-0-			66
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-			66
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	1			67
							1	9							
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-			67
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	2	N	-0-			67

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
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	293	1	1821	2	N	-0-			-0-
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	295	1	1886	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1381	-0-	-727	-0-	180	1	1201	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	317	-0-	-1723	-0-	41	1	276	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	1587	-0-	-676	-0-	198	1	1389	2	N	-0-			-0-
*01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	292	1	1994	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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			40
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			40
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			40
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			40
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	N	-0-			40
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
08	2480	X	772	-0-	-1708	-0-	107	1	665	2	N	-0-			-0-
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	256	1	1634	2	N	-0-			-0-
10	1271	X	820	-0-	-451	-0-	107	1	713	2	N	-0-			-0-
11	750	X	511	-0-	-239	-0-	66	1	445	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	466	-0-	-1487	-0-	58	1	408	2	N	-0-			-0-
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	102	1	697	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 #: 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
08	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	268	1	1665	2	N	-0-					-0-
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	273	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	269	1	1798	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	237	1	1590	2	N	-0-					-0-
12	2077 N	1765	-0-	-312	-0-	220	1	1545	2	N	-0-					-0-
*01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	267	1	1822	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	131	1	1187	2	N	-0-					3
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	125	1	1151	2	N	-0-					3
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	117	1	1020	2	N	-0-					3
11	1290 N	678	-0-	-612	-0-	74	1	604	2	N	-0-					3
12	1333 N	4	-0-	-1329	-0-	1	1	3	2	N	-0-					3
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	302	1	1879	2	N	-0-					-0-
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	264	1	1688	2	N	-0-					-0-
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	262	1	1752	2	N	-0-					-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	308	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	268	1	1880	2	N	-0-					-0-
*01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	281	1	1921	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

08	899 N	670	-0-	-229	-0-	93	1	577	2	N	-0-					-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	111	1	707	2	N	-0-					-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	93	1	624	2	N	-0-					-0-
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	85	1	571	2	N	-0-					-0-
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	104	1	727	2	N	-0-					-0-
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	113	1	774	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	178	1	1609	2	N	-0-					3
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	155	1	1429	2	N	-0-					3
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	2	N	-0-					3
11	1020 N	938	-0-	-82	-0-	102	1	836	2	N	-0-					3
12	1054 N	875	-0-	-179	-0-	113	1	762	2	N	-0-					3
01	1054 N	991	-0-	-63	-0-	103	1	888	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	225	1	1397	2	N	-0-					-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	203	1	1294	2	N	-0-					-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	212	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1365	-0-	-195	-0-	177	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	1550 N	1357	-0-	-193	-0-	169	1	1188	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	181	1	1235	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 #: 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
08	2542	N	2088	-0-	-454	-0-	290	1	1798	2	N	-0-			-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	253	1	1615	2	N	-0-			-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	345	1	2304	2	N	-0-			-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	334	1	2243	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1438	-0-	-484	-0-	179	1	1259	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	562	-0-	-1980	-0-	72	1	490	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
08	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	335	1	2083	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	292	1	1863	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	2033	-0-	-323	-0-	264	1	1769	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	272	1	1822	2	N	-0-			-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	310	1	2178	2	N	-0-			-0-
*01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	293	1	2001	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
08	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	167	1	1038	2	N	-0-			-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	152	1	971	2	N	-0-			-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	165	1	1103	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	141	1	946	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	141	1	990	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	161	1	1098	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
08	713	N	512	-0-	-201	-0-	71	1	441	2	N	-0-			-0-
09	630	N	284	-0-	-346	-0-	38	1	246	2	N	-0-			-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	70	1	465	2	N	-0-			-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	85	1	568	2	N	-0-			-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	455	2	N	-0-			-0-
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	100	1	682	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	1770	-0-	-834	-0-	226	1	1544	2	N	-0-			94
09	2460	N	1968	-0-	-492	-0-	268	1	1700	2	N	-0-			94
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	299	1	2034	2	N	1			95
							1	9							
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	259	1	2155	2	N	4			99
							4	9							
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	257	1	1931	2	N	-0-			99
01	2325	N	1369	-0-	-956	-0-	183	1	1180	2	N	5			104
							6	9							

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	65	1	588	2	N	-0-			3
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	67	1	611	2	N	-0-			3
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	721	2	N	-0-			3
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	N	-0-			3
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	105	1	709	2	N	-0-			3
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	106	1	909	2	N	-0-			3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	2	N	-0-					20
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	118	1	1085	2	N	-0-					20
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	112	1	982	2	N	-0-					20
11	1200	N	931	-0-	-269	-0-	101	1	830	2	N	-0-					20
12	1240	N	881	-0-	-359	-0-	114	1	767	2	N	-0-					20
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	113	1	969	2	N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	10997	-0-	7897	7897	586	1	10411	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	8949	-0-	5949	13846	489	1	8460	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7027	-0-	3927	17773	368	1	6659	2	N	-0-					-0-
11	22791	X	5018	-0-	-17773	-0-	270	1	4748	2	N	-0-					-0-
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	262	1	4393	2	N	-0-					-0-
*01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	282	1	4554	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	7	1	49	2	N	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	2	N	-0-					77
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					77
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					77
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					77
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-					77
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	2	N	-0-					77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	647	1	4429	2	N	-0-					158
09	4890	X	4558	-0-	-332	-0-	621	1	3937	2	N	-0-					158
10	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	643	1	4371	2	N	2					160
							2	9									
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	541	1	4493	2	N	8					168
							9	9									
12	5053	X	4660	-0-	-393	-0-	548	1	4112	2	N	-0-					168
01	5053	X	4694	-0-	-359	-0-	630	1	4064	2	N	-0-					168

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	N	-0-					-0-
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	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 #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	134	-0-	-114	-0-	17	1	117	2	N	-0-			84
09	150 N	49	-0-	-101	-0-	7	1	42	2	N	-0-			84
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	N	-0-			84
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	2	N	-0-			84
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-			84
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	234	1	2119	2	N	-0-			19
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	248	1	2275	2	N	-0-			19
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	241	1	2112	2	N	-0-			19
11	2070 N	1974	-0-	-96	-0-	214	1	1760	2	N	-0-			19
12	2139 N	1879	-0-	-260	-0-	242	1	1637	2	N	-0-			19
*01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	241	1	2076	2	N	-0-			19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	717	1	4907	2	N	-0-			47
09	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	652	1	4133	2	N	-0-			47
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	727	1	4943	2	N	2			49
						2	9							
11	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	585	1	4863	2	N	9			58
						10	9							
12	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	792	1	5940	2	N	-0-			58
*01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	679	1	4379	2	N	-0-			58

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

08	9827 X	8611	-0-	-1216	-0-	459	1	8152	2	N	-0-			-0-
09	9510 X	9027	-0-	-483	-0-	494	1	8533	2	N	-0-			-0-
10	9827 X	8960	-0-	-867	-0-	469	1	8491	2	N	-0-			-0-
11	9000 X	8009	-0-	-991	-0-	431	1	7578	2	N	-0-			-0-
12	9331 X	7868	-0-	-1463	-0-	442	1	7426	2	N	-0-			-0-
01	9331 X	6615	-0-	-2716	-0-	386	1	6229	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

08	11625 X	8191	-0-	-3434	-0-	436	1	7755	2	N	-0-			-0-
09	11250 X	7275	-0-	-3975	-0-	398	1	6877	2	N	-0-			-0-
10	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	746	1	13497	2	N	-0-			-0-
11	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	641	1	11265	2	N	-0-			-0-
12	11284 X	11137	-0-	-147	-0-	626	1	10511	2	N	-0-			-0-
01	11625 X	9794	-0-	-1831	-0-	572	1	9222	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

08	3937 X	1935	-0-	-2002	-0-	103	1	1832	2	N	-0-			-0-
09	5250 X	1616	-0-	-3634	-0-	88	1	1528	2	N	-0-			-0-
10	5425 X	1440	-0-	-3985	-0-	75	1	1365	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	1961	-0-	-3289	-0-	106	1	1855	2	N	-0-			-0-
12	4092 X	2274	-0-	-1818	-0-	128	1	2146	2	N	-0-			-0-
*01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	236	1	3799	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7068 X	4754	-0-	-2314	-0-	253	1	4501	2	N	-0-			-0-
09	6840 X	4969	-0-	-1871	-0-	272	1	4697	2	N	-0-			-0-
10	7471 X	5626	-0-	-1845	-0-	295	1	5331	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	5484	-0-	-1596	-0-	295	1	5189	2	N	-0-			-0-
12	7316 X	6418	-0-	-898	-0-	361	1	6057	2	N	-0-			-0-
*01	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	443	1	7147	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	49			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

08	1705 X	1529	-0-	-176	-0-	1529	1		N	-0-			16
09	1650 X	927	-0-	-723	-0-	927	1		N	-0-			16
10	1798 X	1478	-0-	-320	-0-	1478	1		N	-0-			16
11	1740 X	725	-0-	-1015	-0-	725	1		N	-0-			16
12	1798 X	1429	-0-	-369	-0-	1429	1		N	-0-			16
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

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

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

08	1333 X	1265	-0-	-68	-0-	1265	1			N	-0-					6
09	1290 X	695	-0-	-595	-0-	695	1			N	-0-					6
10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	1			N	-0-					6
11	1230 X	957	-0-	-273	-0-	957	1			N	-0-					6
12	1271 X	725	-0-	-546	-0-	725	1			N	-0-					6
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

08	1798 X	1511	-0-	-287	-0-	1511	1			N	-0-					-0-
09	1740 X	1538	-0-	-202	-0-	1538	1			N	-0-					-0-
10	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1699	1			N	-0-					-0-
11	1680 X	1663	-0-	-17	-0-	1663	1			N	-0-					-0-
12	1736 X	693	-0-	-1043	-0-	693	1			N	-0-					-0-
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

08	2542 X	1916	-0-	-626	-0-	1913	1	3	9	N	3					275
09	2460 X	1585	-0-	-875	-0-	1562	1	23	9	N	21	181	1			115
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2763	1	6	9	N	5					120
11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2120	1	4	9	N	4					124
12	2108 X	923	-0-	-1185	-0-	922	1	1	9	N	1					125
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					125

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1140	N	532	-0-	-608	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	626	-0-	-428	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

08	558	N	494	-0-	-64	-0-	56	1	438	3	N	-0-					-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	59	1	416	3	N	-0-					-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	43	1	432	3	N	-0-					-0-
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	2	1	371	3	N	-0-					-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	72	1	361	3	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

08	2511	N	2037	-0-	-474	-0-	232	1	1805	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	1835	-0-	-415	-0-	228	1	1607	3	N	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	183	1	1835	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	10	1	1713	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	2	1	1920	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	326	1	1632	3	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

08	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	3			Y	-0-					44
09	3720	X	3156	-0-	-564	-0-	3156	3			Y	-0-					44
10	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	3676	3			Y	-0-					44
11	3540	X	3124	-0-	-416	-0-	3124	3			Y	-0-					44
12	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	3323	3			Y	-0-					44
01	3689	X	3261	-0-	-428	-0-	3261	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1689	-0-	-636	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
08	2852	N	2341	-0-	-511	-0-	2341	3			Y	-0-					19
09	2730	N	1808	-0-	-922	-0-	1808	3			Y	-0-					19
10	2852	N	2435	-0-	-417	-0-	2435	3			Y	-0-					19
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					19
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					19
*01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

08	3813	X	3065	-0-	-748	-0-	3065	3			Y	-0-					76
09	3690	X	2411	-0-	-1279	-0-	2411	3			Y	-0-					76
10	3813	X	139	-0-	-3674	-0-	139	3			Y	-0-					76
11	3690	X	2022	-0-	-1668	-0-	2022	3			Y	-0-					76
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					76
*01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			Y	-0-					76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
*01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

08	589	N	524	-0-	-65	-0-	60	1	464	3	N	-0-					-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	59	1	414	3	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	45	1	446	3	N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	2	1	396	3	N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	79	1	396	3	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

08	1209	N	49	-0-	-1160	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	103	-0-	-467	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3176	-0-	176	176	3176	3			Y	-0-					-0-
12	2648	N	2472	-0-	-176	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
*01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	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
08	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	3			Y	-0-					47
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					47
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			Y	-0-					47
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					47
01	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3			Y	-0-					47

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
08	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2037	-0-	-288	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

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
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-	1	5			-0-
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	2579	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
08	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1598	-0-	-172	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	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
08	6107	X	5095	-0-	-1012	-0-	5095	3			N	-0-	1	5			-0-
09	5910	X	4781	-0-	-1129	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	4976	-0-	-759	-0-	4975	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5400	X	5098	-0-	-302	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	5037	-0-	-109	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	3641	-0-	-1443	-0-	3641	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
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	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 #: 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
08	4247	X	3044	-0-	-1203	-0-	3044	3			N	-0-	1	5			-0-
09	4110	X	3079	-0-	-1031	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
*01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

08	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1645	-0-	-990	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

08	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

08	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2213	-0-	-787	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1966	-0-	-824	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

08	12484	X	5273	-0-	-7211	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
*01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
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
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	75	1	1479	2	Y	-0-					1
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	72	1	1368	2	Y	-0-					1
10	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					1
11	1500	N	1085	-0-	-415	-0-	53	1	1032	2	Y	-0-					1
12	1488	N	928	-0-	-560	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	55	1	985	2	Y	-0-					1

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	207	1	4067	2	Y	2					7
							2	9									
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	204	1	3899	2	Y	-0-					7
10	4371	X	3800	-0-	-571	-0-	186	1	3614	2	Y	-0-					7
11	4200	X	2646	-0-	-1554	-0-	130	1	2516	2	Y	-0-					7
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					7
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					7

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	79	1	1555	2	Y	-0-					21
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-					21
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	59	1	1141	2	Y	-0-					21
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	2	Y	-0-					21
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	70	1	1289	2	Y	38					59
							42	9									
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	85	1	1511	2	Y	23					82
							25	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	2	Y	-0-					-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	Y	-0-					-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-					-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	66	1	1173	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	89	1	1744	2	Y	-0-					-0-
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	88	1	1689	2	Y	-0-					-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	91	1	1770	2	Y	-0-					-0-
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	2	Y	-0-					-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	98	1	1817	2	Y	-0-					-0-
01	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	91	1	1623	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

08	T. A.	292	-0-	292	292	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	169	-0-	169	461	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	137	-0-	137	598	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	717 X	119	-0-	-598	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	664	-0-	-18	-0-	35	1	629	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

08	T. A.	231	-0-	231	231	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	841	-0-	841	1072	42	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	474	-0-	474	1546	23	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	1993 X	447	-0-	-1546	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	55	1	1075	2	Y	-0-					-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-					-0-
12	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	59	1	1083	2	Y	-0-					-0-
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	59	1	1051	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					18
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					18
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					18
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					18
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					18
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	Y	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	9602	-0-	6602	6602	471	1	9131	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	15999	-0-	12899	19501	822	1	15177	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	12868	-0-	9768	29269	686	1	12182	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

08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	76	1	1498	2	Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	88	1	1679	2	Y	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	82	1	1594	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	85	1	1566	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	87	1	1546	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	24	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	24	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	25	1	442	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

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1443	2	Y	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	72	1	1279	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					18
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					18
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					18
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					18
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-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

08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	101	1	1977	2	Y	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1478	-0-	-475	-0-	72	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	78	1	1511	2	Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	94	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	97	1	1723	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	4581	X	2896	-0-	-1685	-0-	140	1	2756	2	Y	-0-					-0-
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	90	1	1715	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2252	-0-	-1034	-0-	110	1	2142	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	1944	-0-	-1236	-0-	95	1	1849	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1790	-0-	-1434	-0-	92	1	1698	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	1794	-0-	-1089	-0-	96	1	1698	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	55	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	55	1	1076	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	983	-0-	-97	-0-	48	1	935	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	53	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	57	1	1013	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	158	1	3106	2	Y	-0-					-0-
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	143	1	2738	2	Y	-0-					-0-
10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	220	1	4276	2	Y	-0-					-0-
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	192	1	3727	2	Y	-0-					-0-
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	221	1	4072	2	Y	-0-					-0-
*01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	212	1	3760	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	64	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	62	1	1207	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	60	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	64	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	66	1	1166	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

08	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	216	1	4236	2	Y	-0-					-0-
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	154	1	2944	2	Y	-0-					-0-
10	4929 X	4096	-0-	-833	-0-	200	1	3896	2	Y	-0-					-0-
11	4770 X	3864	-0-	-906	-0-	189	1	3675	2	Y	-0-					-0-
12	4557 X	3675	-0-	-882	-0-	189	1	3486	2	Y	-0-					-0-
01	4464 X	3588	-0-	-876	-0-	191	1	3397	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

08	2346 N	2300	-0-	-46	-0-	112	1	2188	2	Y	-0-					38
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	116	1	2227	2	Y	-0-					38
10	2511 X	1891	-0-	-620	-0-	93	1	1798	2	Y	-0-					38
11	2430 X	1654	-0-	-776	-0-	81	1	1573	2	Y	-0-					38
12	2511 X	1538	-0-	-973	-0-	79	1	1459	2	Y	-0-					38
01	2418 X	1289	-0-	-1129	-0-	69	1	1220	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

08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

08	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	292	1	5738	2	Y	-0-					-0-
09	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	282	1	5401	2	Y	-0-					-0-
10	5890 X	5188	-0-	-702	-0-	254	1	4934	2	Y	-0-					-0-
11	5850 X	5731	-0-	-119	-0-	281	1	5450	2	Y	-0-					-0-
12	6045 X	5281	-0-	-764	-0-	271	1	5010	2	Y	-0-					-0-
01	6045 X	5263	-0-	-782	-0-	281	1	4982	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

08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	119	1	2331	2	N	-0-					-0-
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	111	1	2122	2	N	-0-					-0-
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	104	1	2019	2	N	-0-					-0-
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	97	1	1790	2	N	-0-					-0-
*01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	109	1	1930	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	119	1	2336	2	N	-0-			-0-
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	121	1	2308	2	N	-0-			-0-
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	103	1	2000	2	N	-0-			-0-
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	116	1	2257	2	N	-0-			-0-
12	2511 N	2299	-0-	-212	-0-	118	1	2181	2	N	-0-			-0-
*01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	123	1	2193	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

08	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	102	1	1996	2	Y	-0-			-0-
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	99	1	1892	2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	1817	-0-	-415	-0-	89	1	1728	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1635	-0-	-405	-0-	80	1	1555	2	Y	-0-			-0-
12	2046 N	1653	-0-	-393	-0-	85	1	1568	2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	91	1	1610	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

08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	66	1	1298	2	N	-0-			-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	52	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1198	-0-	-122	-0-	59	1	1139	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	58	1	1065	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	56	1	988	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

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			16
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			17
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			23
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	105	1	2067	2	Y	-0-			30
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	102	1	1946	2	Y	3			33
							3	9							
10	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	102	1	1985	2	Y	-0-			33
11	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	97	1	1881	2	Y	-0-			33
12	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	101	1	1855	2	Y	-0-			33
01	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	100	1	1769	2	Y	-0-			33

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	165	1	3237	2	Y	-0-			-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	174	1	3338	2	Y	-0-			-0-
10	3999	X	1718	-0-	-2281	-0-	84	1	1634	2	Y	-0-			-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	191	1	3704	2	Y	-0-			-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	205	1	3791	2	Y	-0-			-0-
*01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	195	1	3466	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	2	Y	-0-			-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	977	-0-	-73	-0-	48	1	929	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	956	-0-	-98	-0-	49	1	907	2	Y	-0-			-0-
01	1054	N	935	-0-	-119	-0-	50	1	885	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	729	-0-	-325	-0-	36	1	693	2	Y	-0-			-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	-0-			-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	2	Y	-0-			-0-
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	998	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

08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	228	1	4476	2	Y	-0-			14
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	227	1	4341	2	Y	-0-			14
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	222	1	4307	2	Y	-0-			14
11	4260	X	3815	-0-	-445	-0-	187	1	3628	2	Y	-0-			14
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	226	1	4177	2	Y	-0-			14
01	4402	X	2795	-0-	-1607	-0-	149	1	2646	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

08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	156	1	3060	2	Y	-0-			12
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	211	1	4038	2	Y	-0-			12
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	269	1	5232	2	Y	-0-			12
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	188	1	3655	2	Y	-0-			12
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	250	1	4613	2	Y	-0-			12
*01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	227	1	4036	2	Y	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	T. A.	1130	-0-	1130	1130	55	1	1075	2	Y	-0-			10
09	T. A.	2297	-0-	2297	3427	114	1	2183	2	Y	-0-			10
10	T. A.	2909	-0-	2909	6336	142	1	2765	2	Y	2			12
						2	9							
11	8492 X	2156	-0-	-6336	-0-	106	1	2050	2	Y	-0-			12
12	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	2	Y	-0-			12
01	2697 N	1519	-0-	-1178	-0-	81	1	1438	2	Y	-0-			12

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

08	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	133	1	2617	2	Y	-0-			-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	Y	-0-			-0-
10	2852 N	2455	-0-	-397	-0-	120	1	2335	2	Y	-0-			-0-
11	2670 N	2393	-0-	-277	-0-	117	1	2276	2	Y	-0-			-0-
12	2604 N	2434	-0-	-170	-0-	125	1	2309	2	Y	-0-			-0-
01	2449 N	2388	-0-	-61	-0-	127	1	2261	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	79	1	1557	2	Y	-0-			-0-
09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	2390	2	Y	-0-			-0-
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	192	1	3722	2	Y	-0-			-0-
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	174	1	3369	2	Y	-0-			-0-
12	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	182	1	3353	2	Y	-0-			-0-
*01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	201	1	3565	2	Y	-0-			-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

08	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	102	1	2008	2	Y	-0-			-0-
09	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	97	1	1860	2	Y	-0-			-0-
10	2387 X	1095	-0-	-1292	-0-	54	1	1041	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1501	-0-	-539	-0-	74	1	1427	2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1563	-0-	-452	-0-	80	1	1483	2	Y	-0-			-0-
*01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	78	1	1386	2	Y	-0-			-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

08	23030 X	23030	-0-	-0-	-0-	1117	1	21913	2	Y	-0-			-0-
09	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	979	1	18719	2	Y	-0-			-0-
10	28923 X	18112	-0-	-10811	-0-	886	1	17226	2	Y	-0-			-0-
11	27750 X	16180	-0-	-11570	-0-	793	1	15387	2	Y	-0-			-0-
12	28675 X	12233	-0-	-16442	-0-	629	1	11604	2	Y	-0-			-0-
01	23033 X	5166	-0-	-17867	-0-	275	1	4891	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-			-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	990	-0-	-343	-0-	48	1	942	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1712	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	383	-0-	-702	-0-	20	1	363	2	Y	-0-			-0-
*01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	126	1	2232	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1169	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	60	1	1156	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	57	1	1097	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	59	1	1092	2	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	60	1	1059	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

08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	134	1	2628	2	Y	-0-			-0-
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	128	1	2458	2	Y	-0-			-0-
10	2852	X	1367	-0-	-1485	-0-	67	1	1300	2	Y	-0-			-0-
11	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	119	1	2307	2	Y	-0-			-0-
12	2821	X	2408	-0-	-413	-0-	124	1	2284	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	320	-0-	-1044	-0-	17	1	303	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	97	1	1903	2	Y	-0-			-0-
09	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1900	2	Y	-0-			-0-
10	2511	X	1970	-0-	-541	-0-	96	1	1874	2	Y	-0-			-0-
11	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	88	1	1708	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	106	1	1951	2	Y	-0-			-0-
*01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	113	1	2001	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	108	1	2117	2	Y	-0-			-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	108	1	2101	2	Y	-0-			-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	126	1	2447	2	Y	-0-			-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	132	1	2429	2	Y	-0-			-0-
01	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	112	1	1996	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	Y	-0-			13
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	153	1	2921	2	Y	2			15
							2	9							
10	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	154	1	2985	2	Y	-0-			15
11	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	150	1	2907	2	Y	-0-			15
12	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	162	1	2989	2	Y	-0-			15
01	3224	X	2961	-0-	-263	-0-	158	1	2803	2	Y	-0-			15

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	113	1	2217	2	Y	-0-			-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	175	1	3349	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	159	1	3085	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	153	1	2960	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	169	1	3112	2	Y	-0-			-0-
01	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	181	1	3222	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

08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	Y	-0-			-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	40	1	769	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	38	1	745	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	40	1	745	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	42	1	743	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	97	1	1900	2	Y	-0-			-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	96	1	1875	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-			-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	103	1	1898	2	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	104	1	1840	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	Y	-0-			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	45	1	872	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	43	1	837	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	46	1	852	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	873	-0-	-57	-0-	47	1	826	2	Y	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	70	1	1379	2	N	-0-			-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	95	1	1819	2	N	-0-			-0-
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1794	2	N	-0-			-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1350	-0-	-634	-0-	69	1	1281	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	990	-0-	-901	-0-	53	1	937	2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	80	1	1574	2	Y	-0-			-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	2	Y	-0-			-0-
10	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	80	1	1561	2	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	78	1	1506	2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	89	1	1647	2	Y	-0-			-0-
*01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	368	1	7221	2	Y	-0-			-0-
09	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	356	1	6810	2	Y	-0-			-0-
10	7936 X	7216	-0-	-720	-0-	353	1	6863	2	Y	-0-			-0-
11	7680 X	6715	-0-	-965	-0-	329	1	6386	2	Y	-0-			-0-
12	7874 X	6582	-0-	-1292	-0-	338	1	6244	2	Y	-0-			-0-
01	7595 X	6186	-0-	-1409	-0-	330	1	5856	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

08	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	126	1	1457	2	Y	-0-			-0-
09	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	110	1	1245	2	Y	-0-			-0-
10	2263 X	1509	-0-	-754	-0-	127	1	1382	2	Y	-0-			-0-
11	1770 X	1523	-0-	-247	-0-	127	1	1396	2	Y	-0-			-0-
12	1798 X	1448	-0-	-350	-0-	121	1	1327	2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	111	1	1228	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

08	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	140	1	2749	2	Y	-0-			30
09	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	95	1	1823	2	Y	-0-			30
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	185	1	3588	2	Y	-0-			30
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	150	1	2918	2	Y	-0-			30
12	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	145	1	2677	2	Y	-0-			30
01	3100 X	2734	-0-	-366	-0-	146	1	2588	2	Y	-0-			30

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

08	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	230	1	4516	2	Y	-0-			18
09	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	226	1	4322	2	Y	-0-			18
10	4774 X	4160	-0-	-614	-0-	204	1	3956	2	Y	-0-			18
11	4590 X	4386	-0-	-204	-0-	215	1	4171	2	Y	-0-			18
12	4743 X	4451	-0-	-292	-0-	229	1	4222	2	Y	-0-			18
01	4743 X	4378	-0-	-365	-0-	233	1	4145	2	Y	-0-			18

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	78	1	1528	2	Y	-0-					-0-
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	77	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	77	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1574	-0-	-196	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1634	-0-	-195	-0-	84	1	1550	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	80	1	1423	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	346	1	6794	2	Y	10					17
							11	9									
09	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	294	1	5616	2	Y	11					28
							12	9									
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	270	1	5250	2	Y	24					52
							26	9									
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	242	1	4691	2	Y	10					62
							11	9									
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	250	1	4612	2	Y	33	80	1			15
							36	9									
*01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	212	1	3756	2	Y	-0-					15

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	261	1	3021	2	Y	-0-					-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	244	1	2752	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2954	-0-	-983	-0-	249	1	2705	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	2686	-0-	-1124	-0-	224	1	2462	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2704	-0-	-892	-0-	226	1	2478	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	210	1	2309	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	285	1	5587	2	Y	-0-					5
09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	318	1	6083	2	Y	-0-					5
10	6913	X	6279	-0-	-634	-0-	307	1	5972	2	Y	-0-					5
11	6690	X	6029	-0-	-661	-0-	296	1	5733	2	Y	-0-					5
12	6603	X	6035	-0-	-568	-0-	310	1	5725	2	Y	-0-					5
01	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	336	1	5965	2	Y	2					7
							2	9									

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	140	1	2750	2	Y	-0-			-0-
09	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	76	1	1459	2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	2318	-0-	-1278	-0-	113	1	2205	2	Y	-0-			-0-
11	3480 X	1715	-0-	-1765	-0-	84	1	1631	2	Y	-0-			-0-
12	3596 X	1309	-0-	-2287	-0-	67	1	1242	2	Y	-0-			-0-
01	2883 X	788	-0-	-2095	-0-	42	1	746	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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

08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2185	2	Y	-0-			-0-
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2862	2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	2712	-0-	-419	-0-	133	1	2579	2	Y	-0-			-0-
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	156	1	3031	2	Y	-0-			-0-
12	3100 X	2496	-0-	-604	-0-	128	1	2368	2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2686	-0-	-414	-0-	143	1	2543	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

08	13826 X	13042	-0-	-784	-0-	632	1	12410	2	N	-0-			-0-
09	13260 X	12583	-0-	-677	-0-	625	1	11958	2	N	-0-			-0-
10	13578 X	12818	-0-	-760	-0-	627	1	12191	2	N	-0-			-0-
11	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	639	1	12392	2	N	-0-			-0-
12	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	677	1	12496	2	N	-0-			-0-
01	13051 X	13013	-0-	-38	-0-	694	1	12319	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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

08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	173	1	3398	2	Y	-0-			15
09	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	114	1	2189	2	Y	-0-			15
10	3410 X	2561	-0-	-849	-0-	125	1	2436	2	Y	-0-			15
11	3300 X	1588	-0-	-1712	-0-	78	1	1510	2	Y	-0-			15
12	3410 X	913	-0-	-2497	-0-	47	1	866	2	Y	-0-			15
01	3410 X	3240	-0-	-170	-0-	173	1	3067	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

08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-			-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1268	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	60	1	1172	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	64	1	1190	2	Y	-0-			-0-
*01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	68	1	1207	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	313	1	6149	2	Y	-0-					3
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	212	1	4047	2	Y	-0-					3
10	8494 X	7399	-0-	-1095	-0-	362	1	7037	2	Y	-0-					3
11	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	401	1	7770	2	Y	-0-					3
12	7936 X	7933	-0-	-3	-0-	408	1	7525	2	Y	-0-					3
01	7409 X	7183	-0-	-226	-0-	383	1	6800	2	Y	-0-					3

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	713	-0-	-93	-0-	35	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	34	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	644	-0-	-162	-0-	33	1	611	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	618	-0-	-95	-0-	33	1	585	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

08	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	655	1	12853	2	Y	-0-					-0-
09	74 X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
11	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-					-0-
12	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
01	9951 X	-0-	-0-	-9951	-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

08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	274	1	5368	2	Y	-0-					-0-
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	266	1	5085	2	Y	-0-					-0-
10	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	246	1	4784	2	Y	-0-					-0-
11	3810 X	3754	-0-	-56	-0-	184	1	3570	2	Y	-0-					-0-
12	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	332	1	6121	2	Y	-0-					-0-
*01	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	343	1	6096	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	13029	-0-	13029	13029	647	1	12382	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	24004	-0-	24004	37033	1175	1	22829	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	19742	-0-	19742	56775	968	1	18774	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	18377	-0-	18377	75152	944	1	17433	2	Y	-0-					-0-
*01	91850 X	16698	-0-	-75152	-0-	890	1	15808	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

08	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	737	1	14470	2	Y	-0-					-0-
09	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	778	1	14885	2	Y	-0-					-0-
10	16368 X	14608	-0-	-1760	-0-	715	1	13893	2	Y	-0-					-0-
11	15840 X	14534	-0-	-1306	-0-	713	1	13821	2	Y	-0-					-0-
12	16182 X	15766	-0-	-416	-0-	810	1	14956	2	Y	-0-					-0-
01	16182 X	13985	-0-	-2197	-0-	746	1	13239	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

08	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	397	1	7794	2	Y	-0-					-0-
09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	399	1	7631	2	Y	-0-					-0-
10	8525 X	8155	-0-	-370	-0-	399	1	7756	2	Y	-0-					-0-
11	8220 X	7710	-0-	-510	-0-	378	1	7332	2	Y	-0-					-0-
12	8308 X	7730	-0-	-578	-0-	397	1	7333	2	Y	-0-					-0-
01	8308 X	7435	-0-	-873	-0-	396	1	7039	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	916	1	17984	2	Y	-0-					-0-
09	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	822	1	15731	2	Y	-0-					-0-
10	21080	X	17220	-0-	-3860	-0-	843	1	16377	2	Y	-0-					-0-
11	20400	X	16025	-0-	-4375	-0-	786	1	15239	2	Y	-0-					-0-
12	21018	X	16661	-0-	-4357	-0-	856	1	15805	2	Y	-0-					-0-
01	18910	X	16111	-0-	-2799	-0-	859	1	15252	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

08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	417	1	8173	2	Y	-0-					-0-
09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	406	1	7764	2	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	410	1	7960	2	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8090	-0-	-910	-0-	397	1	7693	2	Y	-0-					-0-
12	8897	X	8252	-0-	-645	-0-	424	1	7828	2	Y	-0-					-0-
01	8587	X	8234	-0-	-353	-0-	439	1	7795	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

08	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	498	1	9765	2	Y	-0-					-0-
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	363	1	6949	2	Y	-0-					-0-
10	10540	X	9876	-0-	-664	-0-	483	1	9393	2	Y	-0-					-0-
11	10170	X	9767	-0-	-403	-0-	479	1	9288	2	Y	-0-					-0-
12	10323	X	10064	-0-	-259	-0-	517	1	9547	2	Y	-0-					-0-
01	10261	X	10069	-0-	-192	-0-	537	1	9532	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	753	1	14784	2	Y	-0-					-0-
09	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	724	1	13842	2	Y	-0-					-0-
10	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	783	1	15217	2	Y	-0-					-0-
11	15270	X	15013	-0-	-257	-0-	736	1	14277	2	Y	-0-					-0-
12	15779	X	15103	-0-	-676	-0-	776	1	14327	2	Y	-0-					-0-
01	15996	X	14751	-0-	-1245	-0-	786	1	13965	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

08	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	553	1	10858	2	Y	-0-					-0-
09	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	544	1	10414	2	Y	-0-					-0-
10	11811	X	11207	-0-	-604	-0-	548	1	10659	2	Y	-0-					-0-
11	11190	X	10835	-0-	-355	-0-	531	1	10304	2	Y	-0-					-0-
12	11563	X	8306	-0-	-3257	-0-	427	1	7879	2	Y	-0-					-0-
*01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	678	1	12046	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

08	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	1058	1	20766	2	Y	-0-					-0-
09	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	1028	1	19675	2	Y	-0-					-0-
10	22506	X	21225	-0-	-1281	-0-	1039	1	20186	2	Y	-0-					-0-
11	21780	X	20545	-0-	-1235	-0-	1007	1	19538	2	Y	-0-					-0-
12	22196	X	20777	-0-	-1419	-0-	1068	1	19709	2	Y	-0-					-0-
01	21824	X	20109	-0-	-1715	-0-	1072	1	19037	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	349	1	6851	2	Y	-0-					-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					-0-
11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-					-0-
12	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					-0-
01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	333	1	6542	2	Y	-0-					-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	342	1	6544	2	Y	-0-					-0-
10	9176	X	8188	-0-	-988	-0-	401	1	7787	2	Y	-0-					-0-
11	8880	X	6136	-0-	-2744	-0-	301	1	5835	2	Y	-0-					-0-
12	9176	X	7203	-0-	-1973	-0-	370	1	6833	2	Y	-0-					-0-
01	8184	X	7169	-0-	-1015	-0-	382	1	6787	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

08	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	813	1	15959	2	Y	-0-					-0-
09	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	762	1	14576	2	Y	-0-					-0-
10	17701	X	17287	-0-	-414	-0-	846	1	16441	2	Y	-0-					-0-
11	17130	X	15929	-0-	-1201	-0-	781	1	15148	2	Y	-0-					-0-
12	17143	X	16579	-0-	-564	-0-	852	1	15727	2	Y	-0-					-0-
01	17298	X	15912	-0-	-1386	-0-	848	1	15064	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

08	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	1393	1	16132	2	Y	-0-					149
09	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	1361	1	15368	2	Y	-0-					149
10	17980	X	17163	-0-	-817	-0-	1448	1	15715	2	Y	-0-					149
11	17400	X	16538	-0-	-862	-0-	1379	1	15159	2	Y	-0-					149
12	17918	X	15421	-0-	-2497	-0-	1292	1	14129	2	Y	-0-					149
01	17515	X	15671	-0-	-1844	-0-	1304	1	14367	2	Y	-0-					149

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

08	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	984	1	19304	2	Y	-0-					-0-
09	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	1026	1	19620	2	Y	-0-					-0-
10	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	1018	1	19786	2	Y	-0-					-0-
11	20130	X	19806	-0-	-324	-0-	971	1	18835	2	Y	-0-					-0-
12	20801	X	19952	-0-	-849	-0-	1025	1	18927	2	Y	-0-					-0-
01	20801	X	19345	-0-	-1456	-0-	1031	1	18314	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

08	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	798	1	15662	2	Y	-0-					-0-
09	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	773	1	14782	2	Y	-0-					-0-
10	18042	X	15776	-0-	-2266	-0-	772	1	15004	2	Y	-0-					-0-
11	17460	X	15137	-0-	-2323	-0-	742	1	14395	2	Y	-0-					-0-
12	17515	X	15408	-0-	-2107	-0-	792	1	14616	2	Y	-0-					-0-
01	16461	X	14852	-0-	-1609	-0-	792	1	14060	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

08	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	691	1	13562	2	Y	-0-					-0-
09	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	685	1	13105	2	Y	-0-					-0-
10	14725	X	13925	-0-	-800	-0-	681	1	13244	2	Y	-0-					-0-
11	14250	X	13419	-0-	-831	-0-	658	1	12761	2	Y	-0-					-0-
12	14725	X	13614	-0-	-1111	-0-	700	1	12914	2	Y	-0-					-0-
01	14260	X	12821	-0-	-1439	-0-	684	1	12137	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	476	1	9340	2	Y	-0-					-0-
09	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	478	1	9152	2	Y	-0-					-0-
10	9982	X	4184	-0-	-5798	-0-	205	1	3979	2	Y	-0-					-0-
11	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	529	1	10270	2	Y	-0-					-0-
12	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	557	1	10279	2	Y	-0-					-0-
*01	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	544	1	9656	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	386	1	7576	2	Y	-0-			-0-
09	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	375	1	7176	2	Y	-0-			-0-
10	8525 X	6585	-0-	-1940	-0-	322	1	6263	2	Y	-0-			-0-
11	8250 X	7232	-0-	-1018	-0-	355	1	6877	2	Y	-0-			-0-
12	8246 X	7613	-0-	-633	-0-	391	1	7222	2	Y	-0-			-0-
01	7967 X	7405	-0-	-562	-0-	395	1	7010	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	316	1	6201	2	Y	-0-			-0-
09	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	312	1	5968	2	Y	-0-			-0-
10	6696 X	6087	-0-	-609	-0-	298	1	5789	2	Y	-0-			-0-
11	6480 X	6062	-0-	-418	-0-	297	1	5765	2	Y	-0-			-0-
12	6696 X	6053	-0-	-643	-0-	311	1	5742	2	Y	-0-			-0-
01	6510 X	5892	-0-	-618	-0-	314	1	5578	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

08	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	498	1	9766	2	Y	-0-			-0-
09	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	484	1	9256	2	Y	-0-			-0-
10	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	487	1	9462	2	Y	-0-			-0-
11	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	451	1	8749	2	Y	-0-			-0-
12	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	475	1	8765	2	Y	-0-			-0-
*01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	521	1	9245	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

08	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	348	1	6821	2	Y	-0-			-0-
09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	364	1	6964	2	Y	-0-			-0-
10	7781 X	7373	-0-	-408	-0-	361	1	7012	2	Y	-0-			-0-
11	7530 X	7368	-0-	-162	-0-	361	1	7007	2	Y	-0-			-0-
12	7719 X	6438	-0-	-1281	-0-	331	1	6107	2	Y	-0-			-0-
01	7564 X	6533	-0-	-1031	-0-	348	1	6185	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

08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	85	1	1658	2	Y	7			176
						8	9							
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	Y	11			187
						12	9							
10	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-			187
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1592	2	Y	49			236
						54	9							
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	68	1	1258	2	Y	24	107	1	153
						26	9							
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	2	Y	-0-			153

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	137	1	2691	2	Y	-0-			3
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	134	1	2566	2	Y	2			5
						2	9							
10	2976 X	1843	-0-	-1133	-0-	90	1	1753	2	Y	-0-			5
11	2880 X	1537	-0-	-1343	-0-	75	1	1462	2	Y	-0-			5
12	2945 X	24	-0-	-2921	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			5
01	2821 X	60	-0-	-2761	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	974	1	19117	2	Y	-0-			-0-
09	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	941	1	17998	2	Y	-0-			-0-
10	17329	X	17300	-0-	-29	-0-	847	1	16453	2	Y	-0-			-0-
11	16770	X	13974	-0-	-2796	-0-	685	1	13289	2	Y	-0-			-0-
12	17329	X	14216	-0-	-3113	-0-	731	1	13485	2	Y	-0-			-0-
*01	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	964	1	17114	2	Y	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

08	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	3			N	-0-			-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

08	775	N	168	-0-	-607	-0-	168	3			N	-0-			-0-
09	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
10	2046	N	1236	-0-	-810	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-			-0-
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

08	961	N	134	-0-	-827	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-			-0-
10	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-			-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
01	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	1007	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 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
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1673	-0-	-727	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3725	-0-	625	625	3725	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2532	-0-	-468	157	2532	2			N	-0-					-0-
12	2397	N	2240	-0-	-157	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2001	-0-	-249	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1821	-0-	-690	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

08	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2086	-0-	-404	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	3069	N	1668	-0-	-1401	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

08	2604	X	2074	-0-	-530	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2445	-0-	-872	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

08	2914	X	2280	-0-	-634	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	781	-0-	-1637	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2118	-0-	-1509	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

08	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	799	-0-	-224	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			112
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			112
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			112
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			112
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			112
01	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
12	1550	N	690	-0-	-860	-0-	690	2			N	-0-			-0-
01	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

08	3100	N	3554	-0-	454	836	3554	2			N	-0-			-0-
09	2485	N	1649	-0-	-836	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
10	1860	X	1147	-0-	-713	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-			-0-
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-			-0-
01	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	1644	2			N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			25
09	2910	X	2506	-0-	-404	-0-	2506	2			N	-0-			25
10	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2			N	-0-			25
11	2910	X	2412	-0-	-498	-0-	2412	2			N	-0-			25
12	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	2950	2			N	-0-			25
01	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2696	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

08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	125	1	3561	2	Y	-0-			12
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	104	1	3077	2	Y	-0-			12
10	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	100	1	2763	2	Y	-0-			12
11	3480	X	621	-0-	-2859	-0-	21	1	600	2	Y	-0-			12
12	3596	X	1462	-0-	-2134	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-			12
01	3596	X	902	-0-	-2694	-0-	31	1	871	2	Y	-0-			12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	61	1	1719	2	N	-0-			182
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	94	1	2782	2	N	-0-			182
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	2	N	-0-			182
11	1710	N	483	-0-	-1227	-0-	17	1	466	2	N	-0-			182
12	2480	N	428	-0-	-2052	-0-	17	1	411	2	N	-0-			182
01	1860	N	549	-0-	-1311	-0-	19	1	530	2	N	-0-			182

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					20
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					20
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					20
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					20
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

08	930 N	598	-0-	-332	-0-	20	1	578	2	Y	-0-					95
09	870 N	639	-0-	-231	-0-	21	1	618	2	Y	-0-					95
10	682 N	506	-0-	-176	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					95
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	Y	-0-					95
*12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	1007	2	Y	-0-					95
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-					143
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	58	1	1712	2	Y	-0-					143
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	63	1	1731	2	Y	-0-					143
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	69	1	1941	2	Y	-0-					143
*12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	92	1	2160	2	Y	-0-					143
*01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	66	1	1876	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	Y	-0-					-0-
*12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	Y	-0-					-0-
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	770	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

08	775 N	607	-0-	-168	-0-	21	1	586	2	N	-0-					30
09	1080 N	836	-0-	-244	-0-	27	1	809	2	N	-0-					30
10	837 N	124	-0-	-713	-0-	4	1	120	2	N	-0-					30
11	600 N	11	-0-	-589	-0-	11	2			N	-0-					30
12	868 N	153	-0-	-715	-0-	6	1	147	2	N	-0-					30
01	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	63	-0-	63	63	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
11	T. A.	442	-0-	442	505	15	1	427	2	Y	-0-					-0-
*12	1132 X	627	-0-	-505	-0-	26	1	601	2	Y	-0-					-0-
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

08	2635 X	1574	-0-	-1061	-0-	54	1	1520	2	Y	-0-					-0-
09	2550 X	1667	-0-	-883	-0-	55	1	1612	2	Y	-0-					-0-
10	2635 X	2132	-0-	-503	-0-	74	1	2058	2	Y	-0-					-0-
11	2430 X	1830	-0-	-600	-0-	63	1	1767	2	Y	-0-					-0-
12	1736 X	1332	-0-	-404	-0-	54	1	1278	2	Y	-0-					-0-
01	2139 N	741	-0-	-1398	-0-	25	1	716	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	930	2	Y	-0-			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	Y	-0-			-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	973	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	29	1	794	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	715	-0-	-184	-0-	29	1	686	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	462	-0-	-437	-0-	16	1	446	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	88	1	2509	2	Y	-0-			-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	81	1	2409	2	Y	-0-			-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	90	1	2498	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3185	-0-	185	185	110	1	3075	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3268	-0-	168	353	133	1	3135	2	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	3351	-0-	251	604	115	1	3236	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	165	1	4674	2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	95	1	2814	2	Y	-0-			-0-
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	171	1	4745	2	Y	-0-			-0-
11	3090	X	1839	-0-	-1251	-0-	63	1	1776	2	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2695	-0-	-498	-0-	110	1	2585	2	Y	-0-			-0-
01	3193	X	2121	-0-	-1072	-0-	73	1	2048	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

08	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	154	1	4376	2	Y	-0-			-0-
09	4710	X	3988	-0-	-722	-0-	130	1	3858	2	Y	-0-			-0-
10	4867	X	3743	-0-	-1124	-0-	130	1	3613	2	Y	-0-			-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	168	1	4709	2	Y	-0-			-0-
*12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	208	1	4911	2	Y	-0-			-0-
01	4526	X	3568	-0-	-958	-0-	122	1	3446	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

08	4557	X	4550	-0-	-7	-0-	155	1	4395	2	Y	-0-			-0-
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	171	1	5055	2	Y	-0-			-0-
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	222	1	6167	2	Y	-0-			-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	181	1	5066	2	Y	-0-			-0-
*12	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	268	1	6329	2	Y	-0-			-0-
*01	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	214	1	6036	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	Y	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	35	1	963	2	Y	-0-			-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	61	1	1713	2	Y	-0-			-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	42	1	977	2	Y	-0-			-0-
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1359	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

08	2728	X	1236	-0-	-1492	-0-	42	1	1194	2	Y	-0-			-0-
09	2640	X	2577	-0-	-63	-0-	84	1	2493	2	Y	-0-			-0-
10	2728	X	2361	-0-	-367	-0-	82	1	2279	2	Y	-0-			-0-
11	2580	X	2183	-0-	-397	-0-	75	1	2108	2	Y	-0-			-0-
12	2666	X	1702	-0-	-964	-0-	69	1	1633	2	Y	-0-			-0-
01	2666	X	1221	-0-	-1445	-0-	42	1	1179	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 #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1350	2	Y	-0-					-0-
*12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	67	1	1571	2	Y	-0-					-0-
*01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	97	1	2764	2	Y	-0-					-0-
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	91	1	2700	2	Y	-0-					-0-
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	103	1	2853	2	Y	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	110	1	3087	2	Y	-0-					-0-
*12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	131	1	3080	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3364	-0-	264	264	115	1	3249	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	1889	-0-	-777	-0-	64	1	1825	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	58	1	1723	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	52	1	1441	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	236	-0-	-1594	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3150	-0-	50	50	128	1	3022	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3459	-0-	359	409	118	1	3341	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3843	-0-	-621	-0-	131	1	3712	2	Y	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	112	1	3315	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	103	1	2868	2	Y	-0-					-0-
11	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	204	1	5704	2	Y	-0-					-0-
*12	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	228	1	5385	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	126	1	3549	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	54	1	1537	2	Y	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	51	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	65	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	69	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1848	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	885	-0-	-138	-0-	30	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	543	-0-	-357	-0-	18	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	407	-0-	-523	-0-	14	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	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 #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	2330	-0-	-1607	-0-	79	1	2251	2	Y	-0-					-0-
09	3810 X	1244	-0-	-2566	-0-	41	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	2852 X	255	-0-	-2597	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	160	1	4479	2	Y	-0-					-0-
*12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	149	1	3518	2	Y	-0-					-0-
*01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	123	1	3473	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

08	4929 X	3395	-0-	-1534	-0-	116	1	3279	2	Y	-0-					-0-
09	4470 X	3013	-0-	-1457	-0-	99	1	2914	2	Y	-0-					-0-
10	3937 X	3541	-0-	-396	-0-	123	1	3418	2	Y	-0-					-0-
11	3750 X	3331	-0-	-419	-0-	115	1	3216	2	Y	-0-					-0-
12	3565 X	2521	-0-	-1044	-0-	103	1	2418	2	Y	-0-					-0-
01	3534 X	2942	-0-	-592	-0-	101	1	2841	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

08	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	216	1	6127	2	Y	-0-					-0-
09	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	158	1	4682	2	Y	-0-					-0-
10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	168	1	4668	2	Y	-0-					-0-
11	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	138	1	3849	2	Y	-0-					-0-
*12	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	156	1	3665	2	Y	-0-					-0-
*01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	135	1	3815	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

08	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1295	2	Y	-0-					48
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	2	Y	-0-					48
10	1085 N	287	-0-	-798	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					48
11	1290 N	79	-0-	-1211	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					48
12	1333 N	96	-0-	-1237	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					48
01	279 N	77	-0-	-202	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	131	1	3724	2	Y	-0-					-0-
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	139	1	4120	2	Y	-0-					-0-
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	109	1	3033	2	Y	-0-					-0-
11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	154	1	4299	2	Y	-0-					-0-
*12	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	147	1	3456	2	Y	-0-					-0-
*01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	115	1	3241	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

08	3844 X	2851	-0-	-993	-0-	97	1	2754	2	Y	-0-					35
09	3270 X	2754	-0-	-516	-0-	90	1	2664	2	Y	-0-					35
10	3379 X	2894	-0-	-485	-0-	101	1	2793	2	Y	-0-					35
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	116	1	3227	2	Y	-0-					35
*12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	130	1	3068	2	Y	-0-					35
*01	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	133	1	3756	2	Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

08	2604 X	2019	-0-	-585	-0-	69	1	1950	2	Y	-0-					29
09	2070 X	1623	-0-	-447	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-					29
10	1860 X	1497	-0-	-363	-0-	52	1	1445	2	Y	-0-					29
11	1950 X	1432	-0-	-518	-0-	49	1	1383	2	Y	-0-					29
12	2015 X	1535	-0-	-480	-0-	62	1	1473	2	Y	-0-					29
01	2015 X	1781	-0-	-234	-0-	61	1	1720	2	Y	-0-					29

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286 X	2382	-0-	-904	-0-	81	1	2301	2	Y	-0-					-0-
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	94	1	2767	2	Y	-0-					-0-
10	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	178	1	4934	2	Y	-0-					-0-
11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	134	1	3741	2	Y	-0-					-0-
*12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	185	1	4357	2	Y	-0-					-0-
01	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	123	1	3470	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	163	1	4642	2	Y	-0-					46
09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	151	1	4460	2	Y	-0-					46
10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	187	1	5180	2	Y	-0-					46
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	169	1	4730	2	Y	-0-					46
*12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	195	1	4600	2	Y	-0-					46
*01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	173	1	4877	2	Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

08	3100 N	4412	-0-	1312	1312	150	1	4262	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2369	-0-	-631	681	78	1	2291	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2734	-0-	-366	315	95	1	2639	2	Y	-0-					-0-
11	4157 X	3842	-0-	-315	-0-	133	1	3709	2	Y	-0-					-0-
*12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	128	1	3003	2	Y	-0-					-0-
*01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	115	1	3247	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

08	6417 X	6260	-0-	-157	-0-	213	1	6047	2	Y	-0-					-0-
09	6210 X	6057	-0-	-153	-0-	198	1	5859	2	Y	-0-					-0-
10	5797 X	5035	-0-	-762	-0-	175	1	4860	2	Y	-0-					-0-
11	6060 X	5093	-0-	-967	-0-	176	1	4917	2	Y	-0-					-0-
12	6262 X	3923	-0-	-2339	-0-	160	1	3763	2	Y	-0-					-0-
01	6262 X	5492	-0-	-770	-0-	188	1	5304	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	119	1	3367	2	Y	-0-					-0-
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	105	1	3111	2	Y	-0-					-0-
10	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	2	Y	-0-					-0-
11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	139	1	3900	2	Y	-0-					-0-
*12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	145	1	3422	2	Y	-0-					-0-
*01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	143	1	4018	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	135	1	3825	2	Y	-0-					-0-
09	3600 X	2834	-0-	-766	-0-	93	1	2741	2	Y	-0-					-0-
10	3720 X	1970	-0-	-1750	-0-	68	1	1902	2	Y	-0-					-0-
11	3840 X	2935	-0-	-905	-0-	101	1	2834	2	Y	-0-					-0-
12	3968 X	3028	-0-	-940	-0-	123	1	2905	2	Y	-0-					-0-
01	3968 X	3495	-0-	-473	-0-	120	1	3375	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

08	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	209	1	5923	2	Y	-0-					-0-
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	172	1	5094	2	Y	-0-					-0-
10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	180	1	4996	2	Y	-0-					-0-
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	155	1	4330	2	Y	-0-					-0-
12	4340 X	4195	-0-	-145	-0-	171	1	4024	2	Y	-0-					-0-
01	4340 X	3143	-0-	-1197	-0-	108	1	3035	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 #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 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
08	5518 X	3995	-0-	-1523	-0-	136	1	3859	2	Y	-0-					71
09	5250 X	4003	-0-	-1247	-0-	131	1	3872	2	Y	-0-					71
10	4619 X	3881	-0-	-738	-0-	135	1	3746	2	Y	-0-					71
11	3870 X	3592	-0-	-278	-0-	124	1	3468	2	Y	-0-					71
12	4123 X	3796	-0-	-327	-0-	155	1	3641	2	Y	-0-					71
01	4123 X	2520	-0-	-1603	-0-	86	1	2434	2	Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

08	992 X	905	-0-	-87	-0-	31	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	870 X	735	-0-	-135	-0-	24	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	868 X	761	-0-	-107	-0-	26	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	35	1	974	2	Y	-0-					-0-
*12	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	54	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	36	1	1003	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	6965	-0-	6965	6965	284	1	6681	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	6114	-0-	6114	13079	210	1	5904	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

08	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	257	1	7294	2	Y	-0-					1
09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	255	1	7549	2	Y	-0-					1
10	6913 X	6026	-0-	-887	-0-	209	1	5817	2	Y	-0-					1
11	7320 X	5568	-0-	-1752	-0-	192	1	5376	2	Y	-0-					1
12	8060 X	6248	-0-	-1812	-0-	254	1	5994	2	Y	-0-					1
01	8060 X	7171	-0-	-889	-0-	246	1	6925	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	101	1	2865	2	Y	-0-					-0-
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	91	1	2695	2	Y	-0-					-0-
10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	88	1	2448	2	Y	-0-					-0-
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	82	1	2292	2	Y	-0-					-0-
*12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	102	1	2403	2	Y	-0-					-0-
*01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	105	1	2960	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

08	4309 X	2981	-0-	-1328	-0-	101	1	2880	2	Y	-0-					-0-
09	4170 X	3774	-0-	-396	-0-	124	1	3650	2	Y	-0-					-0-
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	143	1	3961	2	Y	-0-					-0-
11	3510 X	3412	-0-	-98	-0-	118	1	3294	2	Y	-0-					-0-
*12	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	166	1	3915	2	Y	-0-					-0-
01	4092 X	4043	-0-	-49	-0-	139	1	3904	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

08	3379 X	2457	-0-	-922	-0-	83	1	2374	2	Y	-0-					-0-
09	3270 X	1705	-0-	-1565	-0-	56	1	1649	2	Y	-0-					-0-
10	2945 X	2452	-0-	-493	-0-	85	1	2367	2	Y	-0-					-0-
11	2670 X	2427	-0-	-243	-0-	84	1	2343	2	Y	-0-					-0-
12	2635 X	2044	-0-	-591	-0-	83	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*01	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	84	1	2389	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	178	1	5034	2	Y	-0-			-0-
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	123	1	3641	2	Y	-0-			-0-
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	126	1	3489	2	Y	-0-			-0-
11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	142	1	3972	2	Y	-0-			-0-
12	3503 X	3186	-0-	-317	-0-	130	1	3056	2	Y	-0-			-0-
01	3503 X	2773	-0-	-730	-0-	95	1	2678	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	Y	-0-			-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	17	1	457	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	25	1	695	2	Y	-0-			-0-
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	-0-			-0-
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

08	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	167	1	4734	2	Y	-0-			-0-
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	138	1	4093	2	Y	-0-			-0-
10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	166	1	4626	2	Y	-0-			-0-
11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	152	1	4253	2	Y	-0-			-0-
*12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	175	1	4114	2	Y	-0-			-0-
*01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	138	1	3881	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	86	1	2449	2	Y	-0-			44
09	1710 X	1229	-0-	-481	-0-	40	1	1189	2	Y	-0-			44
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	2	Y	-0-			44
11	1710 N	788	-0-	-922	-0-	27	1	761	2	Y	-0-			44
*12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	80	1	1899	2	Y	-0-			44
01	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	52	1	1462	2	Y	-0-			44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

08	6789 X	6266	-0-	-523	-0-	213	1	6053	2	Y	-0-			-0-
09	7200 X	6999	-0-	-201	-0-	229	1	6770	2	Y	-0-			-0-
10	7440 X	5518	-0-	-1922	-0-	192	1	5326	2	Y	-0-			-0-
11	7200 X	6338	-0-	-862	-0-	219	1	6119	2	Y	-0-			-0-
*12	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	300	1	7076	2	Y	-0-			-0-
*01	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	284	1	8001	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

08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	2	N	-0-			95
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	75	1	832	2	N	-0-			95
10	868 N	831	-0-	-37	-0-	61	1	770	2	N	-0-			95
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	29	1	632	2	N	-0-			95
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	N	-0-			95
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	863	2	N	-0-			95

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	232	1	2700	2	N	2	186	1			151
							2	9									
09	2760	X	2633	-0-	-127	-0-	212	1	2365	2	N	51					202
							56	9									
10	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	172	1	2162	2	N	5	176	1			31
							6	9									
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	124	1	2722	2	N	-0-					31
12	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	126	1	2450	2	N	-0-					31
*01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	140	1	2511	2	N	32					63
							35	9									

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

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

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	282	1	679	2	Y	6					42
							7	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	309	1	702	2	Y	6	27	1			21
							7	9									
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	322	1	700	2	Y	2					23
							2	9									
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	639	1	1113	2	Y	9					32
							10	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	639	1	937	2	Y	34	39	1			27
							37	9									
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	787	1	943	2	Y	5					32
							6	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1586	1	3827	2	Y	33					174
							36	9									
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	1550	1	3530	2	Y	28	114	1			88
							31	9									
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1513	1	3284	2	Y	13					101
							14	9									
11	4050	X	3361	-0-	-689	-0-	1219	1	2123	2	Y	17					118
							19	9									
12	4185	X	3080	-0-	-1105	-0-	1219	1	1787	2	Y	67	109	1			76
							74	9									
01	4185	X	1957	-0-	-2228	-0-	887	1	1063	2	Y	6					82
							7	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	297	1	717	2	Y	11					54
							12	9									
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	298	1	679	2	Y	10	36	1			28
							11	9									
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	308	1	671	2	Y	4					32
							4	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	265	1	462	2	Y	6					38
							7	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	265	1	389	2	Y	25	37	1			26
							28	9									
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	441	1	528	2	Y	5					31
							6	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

08	155	N	119	-0-	-36	-0-	35	1	83	2	Y	1					8
							1	9									
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	57	1	122	2	Y	1					5
							1	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	77	1	133	2	Y	1					6
							1	9									
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	77	1	112	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	85	1	102	2	Y	1					6
							1	9									

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

08	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

08	589	N	577	-0-	-12	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	31	1	533	2	N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	30	1	547	2	N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	30	1	534	2	N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	32	1	533	2	N	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	N	-0-					-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

08	992	N	963	-0-	-29	-0-	930	2	33	9	N	30					99
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	884	2	44	9	N	40					139
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1029	2	34	9	N	31	150	1			27
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1022	2	42	9	N	38					65
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	899	2	47	9	N	43					108
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	799	2	43	9	N	39					147

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 X	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-			-0-
09	690 X	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-			-0-
10	713 X	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-			-0-
11	630 X	313	-0-	-317	-0-	313	2			N	-0-			-0-
12	651 X	251	-0-	-400	-0-	251	2			N	-0-			-0-
01	651 X	311	-0-	-340	-0-	311	2			N	-0-			-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

08	496 N	237	-0-	-259	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
12	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2			N	-0-			-0-
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-			-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
10	434 N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-			-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

08	DLQ G-10	230	-0-	230	230	14	1	216	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	368	-0-	368	598	25	1	343	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	337	-0-	337	935	23	1	314	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	269	-0-	269	1204	16	1	253	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	367	-0-	367	1571	20	1	347	2	Y	-0-			-0-
*01	1796 N	225	-0-	-1571	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	390	-0-	390	390	24	1	366	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	509	-0-	509	899	35	1	474	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	496	-0-	496	1395	34	1	462	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	436	-0-	436	1831	26	1	410	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	543	-0-	543	2374	30	1	513	2	Y	-0-			-0-
*01	2799 N	425	-0-	-2374	-0-	22	1	403	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

08	DLQ G-10	3378	-0-	3378	3378	212	1	3166	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3410	-0-	3410	6788	235	1	3175	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2949	-0-	2949	9737	199	1	2750	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2638	-0-	2638	12375	156	1	2482	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2884	-0-	2884	15259	160	1	2724	2	Y	-0-			-0-
*01	17215 X	1956	-0-	-15259	-0-	102	1	1854	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

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

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

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	157 11	1 9	2338	2	N	10	15	1			49
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	135 10	1 9	1951	2	N	9					58
10	1922 X	1825	-0-	-97	-0-	123 9	1 9	1693	2	N	8					66
11	2430 X	1901	-0-	-529	-0-	127 4	1 9	1770	2	N	4					70
12	2511 X	1765	-0-	-746	-0-	115 4	1 9	1646	2	N	4	15	1			59
01	2511 X	2103	-0-	-408	-0-	142 6	1 9	1955	2	N	5					64

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
08	806 X	806	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	749	2	N	6	7	1			267
09	763 X	763	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	711	2	N	3					270
10	775 X	625	-0-	-150	-0-	42 3	1 9	580	2	N	3					273
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	800	2	N	1					274
12	806 X	655	-0-	-151	-0-	43 2	1 9	610	2	N	2	6	1			270
01	806 X	626	-0-	-180	-0-	42 2	1 9	582	2	N	2	156	1			116

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	126	1	1864	2	N	9	15	1			103
							10	9									
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1810	2	N	9					112
							10	9									
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	9					121
							10	9									
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	134	1	1871	2	N	3					124
							3	9									
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	137	1	1964	2	N	5	15	1			114
							6	9									
01	2015	X	1935	-0-	-80	-0-	131	1	1798	2	N	5					119
							6	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	104	1	1546	2	N	7	12	1			120
							8	9									
09	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	N	7					127
							8	9									
10	1612	X	1490	-0-	-122	-0-	100	1	1382	2	N	7					134
							8	9									
11	1590	X	1450	-0-	-140	-0-	97	1	1351	2	N	2					136
							2	9									
12	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	98	1	1408	2	N	4	12	1			128
							4	9									
01	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	89	1	1224	2	N	18					146
							20	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	258	1	3836	2	N	20	29	1			90
							22	9									
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	265	1	3846	2	N	75					165
							83	9									
10	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	262	1	3610	2	N	24					189
							26	9									
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	276	1	3836	2	N	7					196
							8	9									
12	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	261	1	3734	2	N	9	31	1			174
							10	9									
01	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	274	1	3771	2	N	21					195
							23	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1638	-0-	-811	-0-	103	1	1535	2	N	-0-					150
09	2220	X	833	-0-	-1387	-0-	54	1	779	2	N	-0-					150
10	2232	X	324	-0-	-1908	-0-	21	1	292	2	N	10					160
							11	9									
11	2070	X	194	-0-	-1876	-0-	12	1	173	2	N	8					168
							9	9									
12	2015	X	348	-0-	-1667	-0-	22	1	315	2	N	10					178
							11	9									
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					178

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	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
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1426 X	615	-0-	-811	-0-	39	1	576	2	N	-0-					-0-
09	1560 X	604	-0-	-956	-0-	39	1	565	2	N	-0-					-0-
10	1612 X	603	-0-	-1009	-0-	40	1	555	2	N	7					7
						8	9									
11	1560 X	710	-0-	-850	-0-	48	1	662	2	N	-0-					7
12	744 X	568	-0-	-176	-0-	37	1	531	2	N	-0-					7
*01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	N	-0-					7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

08	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	139	1	2068	2	N	-0-					110
09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	143	1	2067	2	N	36					146
						40	9									
10	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	161	1	2215	2	N	20					166
						22	9									
11	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	148	1	2063	2	N	-0-					166
12	2325 X	2298	-0-	-27	-0-	149	1	2126	2	N	21	160	1			27
						23	9									
01	2387 X	2271	-0-	-116	-0-	154	1	2117	2	N	-0-					27

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

08	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	123	1	1826	2	N	-0-					144
09	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	112	1	1621	2	N	7					151
						8	9									
10	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	119	1	1645	2	N	48					199
						53	9									
11	1890 X	1818	-0-	-72	-0-	122	1	1696	2	N	-0-					199
12	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	132	1	1883	2	N	28	182	1			45
						31	9									
*01	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	136	1	1868	2	N	4					49
						4	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
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	N	4	6	1			90
							4	9									
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	53	1	762	2	N	3					93
							3	9									
10	806	X	788	-0-	-18	-0-	53	1	727	2	N	7					100
							8	9									
11	780	X	761	-0-	-19	-0-	51	1	709	2	N	1					101
							1	9									
12	837	X	743	-0-	-94	-0-	48	1	693	2	N	2	6	1			97
							2	9									
01	837	X	729	-0-	-108	-0-	49	1	678	2	N	2					99
							2	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

08	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	N	-0-					204
09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	67	1	976	2	N	-0-					204
10	949	X	949	-0-	-0-	-0-	64	1	885	2	N	-0-					204
11	1080	X	805	-0-	-275	-0-	54	1	751	2	N	-0-					204
12	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	2	N	30					234
							33	9									
01	1116	X	921	-0-	-195	-0-	62	1	846	2	N	12	174	1			72
							13	9									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

08	62	N	56	-0-	-6	-0-	11	1	45	3	N	-0-					15
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-					15
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					15
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	3	N	-0-					15
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	N	-0-					15
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

08	620	N	570	-0-	-50	B	-0-	570	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-				-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2		N	-0-				-0-
11	540	N	455	-0-	-85	B	-0-	455	2		N	-0-				-0-
12	589	N	432	-0-	-157	B	-0-	432	2		N	-0-				-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2		N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

08	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2		N	-0-				-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2		N	-0-				-0-
11	450	N	406	-0-	-44	B	-0-	406	2		N	-0-				-0-
12	465	N	393	-0-	-72	B	-0-	393	2		N	-0-				-0-
*01	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

08	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450	N	433	-0-	-17	B	-0-	433	2		N	-0-				-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-				-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-				-0-
12	434	N	413	-0-	-21	B	-0-	413	2		N	-0-				-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2		N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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
08	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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

08	SWR 10	857	-0-	857	125312	857	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	814	-0-	814	126126	814	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	837	-0-	837	126963	837	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	594	-0-	594	127557	594	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	152	-0-	152	127709	152	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	378	-0-	378	128087	378	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

08	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	2	N	-0-			-0-
09	720 N	520	-0-	-200	-0-	520	2	N	-0-			-0-
10	806 N	398	-0-	-408	-0-	398	2	N	-0-			-0-
11	570 N	317	-0-	-253	-0-	317	2	N	-0-			-0-
12	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2	N	-0-			-0-
01	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1306	-0-	-224	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1373	-0-	-239	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1140	-0-	-379	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	1013	-0-	1013	140341	1013	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	973	-0-	973	141314	973	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	979	-0-	979	142293	979	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	939	-0-	939	143232	939	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	925	-0-	925	144157	925	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	863	-0-	863	145020	863	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
*01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2		N	-0-			-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2		N	-0-			-0-
11	960 N	925	-0-	-35	-0-	925	2		N	-0-			-0-
12	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2		N	-0-			-0-
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-			-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2	N	-0-			-0-
12	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	2	N	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	454	-0-	-569	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	375	-0-	-648	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-			-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2	N	-0-			-0-
10	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2	N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-			-0-
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	52	1	943	2	N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	2	N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	967	2	N	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	2	N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	10649	-0-	-1441	-0-	539	1	3803	2	N	2					106
							6305	3	2	9							
09	11520	X	10453	-0-	-1067	-0-	510	1	3544	2	N	-0-					106
							6399	3									
10	11067	X	10755	-0-	-312	-0-	551	1	2928	2	N	37					143
							7235	3	41	9							
11	10710	X	10371	-0-	-339	-0-	506	1	2796	2	N	66	62	1			147
							6996	3	73	9							
12	10695	X	9525	-0-	-1170	-0-	480	1	3351	2	N	49	90	1			106
							5640	3	54	9							
01	10788	X	9814	-0-	-974	-0-	504	1	3305	2	N	11	8	1			109
							5993	3	12	9							

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
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	120	1	972	2	N	8					151
							1612	3	9	9							
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	113	1	849	2	N	1					152
							1534	3	1	9							
10	2511	X	2508	-0-	-3	-0-	119	1	688	2	N	-0-					152
							1701	3									
11	2640	X	2401	-0-	-239	-0-	111	1	654	2	N	-0-	25	1			127
							1636	3									
12	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	118	1	898	2	N	41					168
							1512	3	45	9							
01	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	106	1	826	2	N	-0-	38	1			130
							1497	3									

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	186	-0-	-294	-0-	66	2	120	3	N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	106	2	261	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	40	2	68	3	N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1089	1	279	2	N	-0-					124
						463	3									
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1051	1	177	2	N	-0-	83	1			41
						319	3									
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1083	1	200	2	N	4					45
						493	3	4	9							
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1047	1	186	2	N	-0-					45
						466	3									
*12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	993	1	361	2	N	-0-					45
						608	3									
01	1209 N	710	-0-	-499	-0-	710	1			N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	394	1	569	2	N	-0-	4	1			1
						944	3									
09	1740 N	1590	-0-	-150	-0-	328	1	450	2	N	-0-					1
						812	3									
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	342	1	419	2	N	-0-					1
						1034	3									
11	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	345	1	389	2	N	-0-					1
						974	3									
*12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	360	1	596	2	N	-0-					1
						1003	3									
*01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	437	1	874	2	N	-0-					1
						1585	3									

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
10	2790 N	2767	-0-	-23	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
01	2759 N	2757	-0-	-2	-0-	2757	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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	527 N	266	-0-	-261	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	510 N	284	-0-	-226	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	620 N	395	-0-	-225	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

08	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
11	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1461	-0-	-39	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1454	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

08	DLQ G-10	889	-0-	889	889	53	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	858	-0-	858	1747	26	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	883	-0-	883	2630	34	1	849	2	Y	-0-					-0-
11	2900 N	853	-0-	-2047	583	29	1	824	2	Y	-0-					-0-
12	1453 N	870	-0-	-583	-0-	37	1	833	2	Y	-0-					-0-
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

08	1953 N	1708	-0-	-245	-0-	80	1	1628	2	N	-0-					-0-
09	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	74	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	74	1	1547	2	N	-0-					-0-
11	1650 N	1478	-0-	-172	-0-	67	1	1411	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	1446	-0-	-228	-0-	67	1	1379	2	N	-0-					-0-
*01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	2	N	-0-					-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	527 N	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			11
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			11
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			11
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			11
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			11
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

08	217 N	-0-	-0-	-217	-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-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

08	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
*01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

08	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	2		N	-0-			-0-
09	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2		N	-0-			-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
*01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

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-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

08	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

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

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	7	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
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

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

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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	375	-0-	375	10791	375	3	N	-0-			7
09	SWR 10	349	-0-	349	11140	349	3	N	-0-			7
10	SWR 10	329	-0-	329	11469	329	3	N	-0-			7
11	SWR 10	318	-0-	318	11787	318	3	N	-0-			7
12	SWR 10	326	-0-	326	12113	326	3	N	-0-			7
01	SWR 10	296	-0-	296	12409	296	3	N	-0-			7

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5587	X	3101	-0-	-2486	-0-	141	1	2960	2	Y	-0-					-0-
*04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					-0-
*11	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					Y	-0-					-0-
*12	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	132	1	1216	3	N	2					60
							2	9									
09	1950	X	381	-0-	-1569	-0-	38	1	343	3	N	-0-					60
10	2170	X	431	-0-	-1739	-0-	39	1	391	3	N	1	7	1			54
							1	9									
11	2100	X	303	-0-	-1797	-0-	29	1	274	3	N	-0-					54
12	2170	X	431	-0-	-1739	-0-	39	1	363	3	N	26					80
							29	9									
01	1364	X	277	-0-	-1087	-0-	13	1	264	3	N	-0-	2	1			78

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	5	-0-	5	133	5	3			N	-0-					2
09	SWR	10	2	-0-	2	135	2	3			N	-0-					2
10	SWR	10	3	-0-	3	138	3	3			N	-0-					2
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					2
12	SWR	10	3	-0-	3	141	3	3			N	-0-					2
01	SWR	10	1	-0-	1	142	1	3			N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

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

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

08	SWR 10	177	-0-	177	4825	17	1	160	3	N	-0-					2
09	SWR 10	37	-0-	37	4862	4	1	33	3	N	-0-					2
10	SWR 10	54	-0-	54	4916	5	1	49	3	N	-0-					2
11	SWR 10	48	-0-	48	4964	5	1	43	3	N	-0-					2
12	SWR 10	44	-0-	44	5008	4	1	40	3	N	-0-					2
01	SWR 10	28	-0-	28	5036	1	1	27	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	1742	-0-	1742	46674	171	1	1569	3	N	2					24
						2	9									
09	SWR 10	2375	-0-	2375	49049	237	1	2134	3	N	4					28
						4	9									
10	SWR 10	2899	-0-	2899	51948	263	1	2630	3	N	5	20	1			13
						6	9									
11	SWR 10	2693	-0-	2693	54641	258	1	2435	3	N	-0-					13
12	SWR 10	2722	-0-	2722	57363	263	1	2447	3	N	11					24
						12	9									
01	SWR 10	2034	-0-	2034	59397	92	1	1935	3	N	6	11	1			19
						7	9									

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7406 - 7823

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2017 - W/O TO 05-282911

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069 X	2830	-0-	-239	-0-	2830	2			Y	-0-					19
09	2970 X	2646	-0-	-324	-0-	2646	2			Y	-0-					19
10	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3051	2			Y	-0-					19
11	2970 X	2906	-0-	-64	-0-	2906	2			Y	-0-					19
12	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2			Y	-0-	16	1			3
01	3038 N	2768	-0-	-270	-0-	2768	2			Y	-0-					3

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 9273 PERF. 7482 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928 X	1475	-0-	-7453	-0-	1475	2			N	-0-					70
09	4020 X	491	-0-	-3529	-0-	491	2			N	-0-					70
10	2604 X	17	-0-	-2587	-0-	17	2			N	-0-					70
11	2250 X	57	-0-	-2193	-0-	57	2			N	-0-					70
12	1612 X	51	-0-	-1561	-0-	51	2			N	-0-					70
01	1488 X	246	-0-	-1242	-0-	246	2			N	-0-					70

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
08	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1427	2			N	-0-					154
09	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-					154
10	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					154
11	1380 N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			N	-0-					154
*12	1085 N	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					154
01	1364 N	490	-0-	-874	-0-	490	2			N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					10
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					10
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					10
11	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					10
12	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					10
01	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	17	1	160	3	N	-0-					2
09	240 N	37	-0-	-203	-0-	4	1	33	3	N	-0-					2
10	248 N	54	-0-	-194	-0-	5	1	49	3	N	-0-					2
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	5	1	43	3	N	-0-					2
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					2
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

08	4867 X	3516	-0-	-1351	-0-	344	1	3166	3	N	5					44
						6	9									
09	4710 X	4340	-0-	-370	-0-	433	1	3899	3	N	7					51
						8	9									
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	490	1	4902	3	N	9	37	1			23
						10	9									
11	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	483	1	4556	3	N	-0-					23
12	4867 X	4721	-0-	-146	-0-	456	1	4242	3	N	21					44
						23	9									
01	4867 X	3660	-0-	-1207	-0-	165	1	3482	3	N	12	21	1			35
						13	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

08	992 N	620	-0-	-372	-0-	61	1	559	3	N	-0-					4
09	570 N	141	-0-	-429	-0-	14	1	127	3	N	-0-					4
10	775 N	148	-0-	-627	-0-	13	1	134	3	N	1	3	1			2
						1	9									
11	600 N	43	-0-	-557	-0-	4	1	39	3	N	-0-					2
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	5	1	50	3	N	-0-					2
01	155 N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

08	961 N	600	-0-	-361	-0-	59	1	540	3	N	1					5
						1	9									
09	720 N	148	-0-	-572	-0-	15	1	133	3	N	-0-					5
10	899 N	158	-0-	-741	-0-	14	1	143	3	N	1	4	1			2
						1	9									
11	570 N	163	-0-	-407	-0-	16	1	147	3	N	-0-					2
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	3	N	-0-					2
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

08	12493 X	1705	-0-	-10788	-0-	167	1	1535	3	N	3					23
						3	9									
09	12090 X	1199	-0-	-10891	-0-	120	1	1077	3	N	2					25
						2	9									
10	12493 X	1410	-0-	-11083	-0-	128	1	1280	3	N	2	17	1			10
						2	9									
11	5250 X	1045	-0-	-4205	-0-	100	1	945	3	N	-0-					10
12	4216 X	842	-0-	-3374	-0-	81	1	758	3	N	3					13
						3	9									
01	1705 X	537	-0-	-1168	-0-	24	1	511	3	N	2	5	1			10
						2	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	1					1
							1	9									
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					1
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	6	3	1	9	N	1					2
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

08	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	105	1	968	3	N	1					7
							1	9									
09	1110	N	317	-0-	-793	-0-	32	1	285	3	N	-0-					7
10	1395	N	307	-0-	-1088	-0-	28	1	278	3	N	1	5	1			3
							1	9									
11	1050	N	285	-0-	-765	-0-	27	1	258	3	N	-0-					3
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	27	1	252	3	N	1					4
							1	9									
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	10	1	210	3	N	-0-	1	1			3

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR	10	1350	-0-	1350	36603	132	1	1216	3	N	2					60
							2	9									
09	SWR	10	381	-0-	381	36984	38	1	343	3	N	-0-					60
10	SWR	10	431	-0-	431	37415	39	1	391	3	N	1	7	1			54
							1	9									
11	SWR	10	303	-0-	303	37718	29	1	274	3	N	-0-					54
12	SWR	10	431	-0-	431	38149	39	1	363	3	N	26					80
							29	9									
01	SWR	10	277	-0-	277	38426	13	1	264	3	N	-0-	2	1			78

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851 X	5127	-0-	-1724	-0-	502	1	4618	3	N	6					35
						7	9									
09	6990 X	1088	-0-	-5902	-0-	108	1	978	3	N	2					37
						2	9									
10	7750 X	1530	-0-	-6220	-0-	139	1	1389	3	N	2	26	1			13
						2	9									
11	7500 X	1379	-0-	-6121	-0-	132	1	1247	3	N	-0-					13
12	7750 X	1283	-0-	-6467	-0-	124	1	1152	3	N	6					19
						7	9									
01	5115 X	742	-0-	-4373	-0-	33	1	706	3	N	3	7	1			15
						3	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898 X	2749	-0-	-2149	-0-	269	1	2476	3	N	4					39
						4	9									
09	4740 X	4099	-0-	-641	-0-	409	1	3682	3	N	7					46
						8	9									
10	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	500	1	5002	3	N	9	33	1			22
						10	9									
11	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	489	1	4616	3	N	-0-					22
12	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	497	1	4624	3	N	22					44
						24	9									
01	4898 X	3837	-0-	-1061	-0-	173	1	3651	3	N	12	21	1			35
						13	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	916	-0-	-169	-0-	90	1	826	3	N	-0-					5
09	1050 N	137	-0-	-913	-0-	14	1	122	3	N	1					6
						1	9									
10	1085 N	126	-0-	-959	-0-	11	1	115	3	N	-0-	4	1			2
11	900 N	114	-0-	-786	-0-	11	1	103	3	N	-0-					2
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	12	1	116	3	N	1					3
						1	9									
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					3

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	982	-0-	-692	-0-	96	1	885	3	N	1					6
						1	9									
09	1470 N	253	-0-	-1217	-0-	25	1	227	3	N	1					7
						1	9									
10	1271 N	256	-0-	-1015	-0-	23	1	233	3	N	-0-	5	1			2
11	960 N	274	-0-	-686	-0-	26	1	248	3	N	-0-					2
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	21	1	191	3	N	1					3
						1	9									
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	7	1	147	3	N	1	1	1			3
						1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3		N	-0-			17
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3		N	-0-			17
10	2697 X	2611	-0-	-86	-0-	2611	3		N	-0-			17
11	2610 X	2425	-0-	-185	-0-	2425	3		N	-0-			17
12	2697 X	2404	-0-	-293	-0-	2404	3		N	-0-			17
01	2697 X	2356	-0-	-341	-0-	2356	3		N	-0-			17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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 #: 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
08	5084 X	3427	-0-	-1657	-0-	336	1	3087	3	N	4					46
						4	9									
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	525	1	4733	3	N	9					55
						10	9									
10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	595	1	5957	3	N	10	39	1			26
						11	9									
11	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	565	1	5331	3	N	-0-					26
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	562	1	5232	3	N	25					51
						28	9									
01	5084 X	4229	-0-	-855	-0-	191	1	4023	3	N	14	25	1			40
						15	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	713 N	437	-0-	-276	-0-	43	1	394	3	N	-0-					5
09	870 N	89	-0-	-781	-0-	9	1	80	3	N	-0-					5
10	837 N	95	-0-	-742	-0-	9	1	85	3	N	1	4	1			2
						1	9									
11	420 N	84	-0-	-336	-0-	8	1	76	3	N	-0-					2
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	N	-0-					2
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

08	6882 X	5784	-0-	-1098	-0-	567	1	5209	3	N	7					65
						8	9									
09	6660 X	5698	-0-	-962	-0-	568	1	5119	3	N	10					75
						11	9									
10	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	632	1	6328	3	N	10	53	1			32
						11	9									
11	6660 X	6457	-0-	-203	-0-	619	1	5838	3	N	-0-					32
12	6882 X	6444	-0-	-438	-0-	622	1	5790	3	N	29					61
						32	9									
01	6882 X	5156	-0-	-1726	-0-	232	1	4906	3	N	16	28	1			49
						18	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2046 X	1742	-0-	-304	-0-	171	1	1569	3	N	2					24
						2	9									
09	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	237	1	2134	3	N	4					28
						4	9									
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	263	1	2630	3	N	5	20	1			13
						6	9									
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	258	1	2435	3	N	-0-					13
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	263	1	2447	3	N	11					24
						12	9									
01	2046 X	2034	-0-	-12	-0-	92	1	1935	3	N	6	11	1			19
						7	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

08	186 N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	3	N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

08	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	273	1	2508	3	N	4					42
						4	9									
09	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	414	1	3732	3	N	7					49
						8	9									
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	450	1	4500	3	N	8	35	1			22
						9	9									
11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	463	1	4370	3	N	-0-					22
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	462	1	4302	3	N	21					43
						23	9									
*01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	167	1	3528	3	N	11	20	1			34
						12	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

08	465 N	316	-0-	-149	-0-	31	1	285	3	N	-0-					2
09	420 N	78	-0-	-342	-0-	8	1	70	3	N	-0-					2
10	434 N	90	-0-	-344	-0-	8	1	82	3	N	-0-					2
11	300 N	86	-0-	-214	-0-	8	1	78	3	N	-0-					2
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-					2
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					2

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	2686	-0-	-2677	-0-	263	1	2419	3	N	4					39
							4	9									
09	5190	X	4767	-0-	-423	-0-	475	1	4283	3	N	8					47
							9	9									
10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	601	1	6018	3	N	9	33	1			23
							10	9									
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	578	1	5450	3	N	-0-					23
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	595	1	5540	3	N	28					51
							31	9									
01	5363	X	5236	-0-	-127	-0-	236	1	4983	3	N	15	24	1			42
							17	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					15
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					15
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					15
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					1
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					1
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					1
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	3			N	-0-					7
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					7
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					7
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					7
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					7
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					7

LINN OPERATING, LLC 501480
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1286	1	3702	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1260	1	3570	2	N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	1317	1	3588	2	N	-0-					-0-
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	1270	1	3198	2	N	-0-					-0-
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	1298	1	3045	2	N	-0-					-0-
*01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1278	1	2800	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

08	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	954	1	19476	2	N	-0-					-0-
09	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	867	1	18005	2	N	-0-					-0-
10	19827	X	19827	-0-	-0-	-0-	932	1	18895	2	N	-0-					-0-
11	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	844	1	17475	2	N	-0-					-0-
12	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	821	1	17280	2	N	-0-					-0-
*01	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	806	1	16659	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	170	1	2843	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2128	-0-	-302	-0-	125	1	2003	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	125	1	1901	2	N	-0-					-0-
11	2910	N	2099	-0-	-811	-0-	104	1	1995	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	87	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1500	-0-	-515	-0-	69	1	1431	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	475	1	9691	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	385	1	7986	2	Y	17	12	1			6
							19	9									
10	10478	X	9707	-0-	-771	-0-	455	1	9234	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	582	1	12042	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	567	1	11936	2	Y	-0-					-0-
*01	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	552	1	11402	2	Y	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

08	9300	X	8782	-0-	-518	-0-	410	1	8371	2	N	1					1
							1	9									
09	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	389	1	8083	2	N	22	17	1			6
							24	9									
10	9083	X	8633	-0-	-450	-0-	404	1	8184	2	N	41	31	1			16
							45	9									
11	8790	X	8389	-0-	-401	-0-	386	1	8003	2	N	-0-	16	1			-0-
12	8959	X	8536	-0-	-423	-0-	387	1	8149	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8387	-0-	-386	-0-	387	1	8000	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 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
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	21328	X	8857	-0-	-12471	-0-	414	1	8443	2	N	-0-			-0-
09	20640	X	7366	-0-	-13274	-0-	339	1	7027	2	N	-0-			-0-
10	21328	X	6536	-0-	-14792	-0-	307	1	6229	2	N	-0-			-0-
11	20640	X	5346	-0-	-15294	-0-	246	1	5100	2	N	-0-			-0-
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	247	1	5207	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	3976	-0-	-4890	-0-	183	1	3793	2	N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	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

08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	71	1	610	2	N	-0-			97
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-			97
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	59	1	669	2	N	-0-			97
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	57	1	622	2	N	-0-			97
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	N	-0-			97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

08	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	149	1	1282	2	N	2			4
							2	9							
09	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	115	1	1128	2	N	1			5
							1	9							
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	130	1	1469	2	N	2			7
							2	9							
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	125	1	1370	2	N	-0-			7
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	85	1	967	2	N	-0-			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	76	1	649	2	N	-0-					21
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	70	1	692	2	N	10					31
							11	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	66	1	742	2	N	10					41
							11	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	63	1	692	2	N	3					44
							3	9									
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	60	1	681	2	N	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

08	884	N	684	-0-	-200	-0-	71	1	613	2	N	-0-					67
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2011

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2972	2	24	9	Y	22					309
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2771	2	20	9	Y	18					327
10	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	2596	2	8	9	Y	7	171	1			163
11	2910	X	2309	-0-	-601	-0-	2294	2	15	9	Y	14					177
12	3007	X	2040	-0-	-967	-0-	2023	2	17	9	Y	15					192
01	3007	X	1311	-0-	-1696	-0-	1307	2	4	9	Y	4					196

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

08	124	N	69	-0-	-55	-0-	68	2	1	9	Y	1					24
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-					24
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	13	1			11
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					12
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2					14
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					15

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			Y	-0-					34
09	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			Y	-0-					34
10	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172	2			Y	-0-					34
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					34
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-	29	1			5
01	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	1916	2			Y	-0-					5

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5114	-0-	-1737	-0-	5114	2			Y	-0-					103
09	6630	X	4234	-0-	-2396	-0-	4234	2			Y	-0-					103
10	6851	X	5960	-0-	-891	-0-	5960	2			Y	-0-					103
11	5910	X	4577	-0-	-1333	-0-	4577	2			Y	-0-					103
12	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	5713	2	1	9	Y	1	88	1			16
01	5952	X	3123	-0-	-2829	-0-	3123	2			Y	-0-					16

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					8
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					8
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					8
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					8
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	7	1			1
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					29
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-					29
10	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			Y	-0-					29
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					29
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-	25	1			4
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					4

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	118	-0-	-471	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	N	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	19	1	468	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	806	N	19	-0-	-787	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	690	N	16	-0-	-674	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

08	651	N	648	-0-	-3	-0-	67	1	572	2	N	8					25
							9	9									
09	630	N	80	-0-	-550	-0-	7	1	71	2	N	2					27
							2	9									
10	682	N	-0-	-0-	-682	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

08	1829	#	1568	-0-	-261	-0-	164	1	1404	2	N	-0-					96
09	1770	#	1555	-0-	-215	-0-	143	1	1410	2	N	2					98
							2	9									
10	1767	#	1613	-0-	-154	-0-	130	1	1477	2	N	5					103
							6	9									
11	1720	R	1720	-0-	-0-	-0-	143	1	1566	2	N	10					113
							11	9									
*12	1704	R	1704	-0-	-0-	-0-	137	1	1559	2	N	7					120
							8	9									
01	1612	#	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					120

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
08	698	R	698	-0-	-0-	-0-	72	1	618	2	N	7					345
							8	9									
09	678	R	678	-0-	-0-	-0-	62	1	616	2	N	-0-					345
10	713	#	413	-0-	-300	-0-	34	1	379	2	N	-0-	122	1			223
11	736	R	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	2	N	-0-					223
*12	716	R	716	-0-	-0-	-0-	58	1	655	2	N	3					226
							3	9									
01	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					226

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
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	15					20
							17	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	N	3					23
							3	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	N	3					26
							3	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	567	2	N	-0-					26
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	51	1	583	2	N	3					29
							3	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
08	3100	N	1400	-0-	-1700	2366	146	1	1254	2	N	-0-					82
09	3000	N	934	-0-	-2066	300	86	1	842	2	N	5					87
							6	9									
10	1740	N	1440	-0-	-300	-0-	116	1	1315	2	N	8					95
							9	9									
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	123	1	1350	2	N	7					102
							8	9									
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	120	1	1371	2	N	5					107
							6	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
08	69		NO RPT	-0-	-69	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	627	-0-	627	627	58	1	569	2	N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	777	-0-	777	1404	58	1	653	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
11	DELQ	PR	657	-0-	657	2061	55	1	602	2	N	-0-					-0-
*12	2764		703	-0-	-2061	-0-	56	1	636	2	N	10					10
							11	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
09	0	W	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
*10	27		11	-0-	-16	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*12	31		12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*01	31		NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3	N	-0-			-0-
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3	N	-0-			-0-
10	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	3139	3	N	-0-			-0-
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3	N	-0-			-0-
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3	N	-0-			-0-
*01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-			-0-
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
*01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

08	3534 X	3324	-0-	-210	-0-	3324	3	N	-0-			-0-
09	3420 X	3277	-0-	-143	-0-	3277	3	N	-0-			-0-
10	3534 X	3377	-0-	-157	-0-	3377	3	N	-0-			-0-
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3	N	-0-			-0-
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3	N	-0-			-0-
*01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

08	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827	3	N	-0-			-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
11	1770 N	1507	-0-	-263	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	1659	3	N	-0-			-0-
*01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 X	1546	-0-	-35	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
09	1530 X	1313	-0-	-217	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3		N	-0-			-0-
11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3		N	-0-			-0-
12	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
*01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 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

08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3		N	-0-			-0-
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	-0-			-0-
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3		N	-0-			-0-
11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3		N	-0-			-0-
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		N	-0-			-0-
*01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

08	2356 N	2054	-0-	-302	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
09	2190 N	1967	-0-	-223	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3		N	-0-			-0-
*01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 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

08	1085 X	1054	-0-	-31	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
09	1050 N	988	-0-	-62	-0-	988 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
*01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-			-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
*01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

08	4309 X	2712	-0-	-1597	-0-	2712 3		N	-0-			-0-
09	3570 X	2255	-0-	-1315	-0-	2255 3		N	-0-			-0-
10	3596 X	2223	-0-	-1373	-0-	2223 3		N	-0-			-0-
11	3420 X	2557	-0-	-863	-0-	2557 3		N	-0-			-0-
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 3		N	-0-			-0-
*01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628 3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3		N	-0-			-0-
11	540 N	384	-0-	-156	-0-	384 3		N	-0-			-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3		N	-0-			-0-
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1705 X	1360	-0-	-345	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09	1590 X	1405	-0-	-185	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	1643 X	1366	-0-	-277	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1560 X	1297	-0-	-263	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1457 X	1247	-0-	-210	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
01	1457 X	1243	-0-	-214	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

08	620 N	248	-0-	-372	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	540 N	296	-0-	-244	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
*01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1474	-0-	-200	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	190	-0-	-1430	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
12	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
01	1643 N	1104	-0-	-539	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

08	3565 X	1876	-0-	-1689	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	2910 X	1652	-0-	-1258	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	2387 X	1804	-0-	-583	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
11	2250 X	1393	-0-	-857	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
12	2325 X	1815	-0-	-510	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

08	3286 X	2544	-0-	-742	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09	3180 X	1662	-0-	-1518	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	2387 X	1301	-0-	-1086	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	2460 X	820	-0-	-1640	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	2542 X	832	-0-	-1710	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	2542 X	836	-0-	-1706	-0-	836	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5053 X	5040	-0-	-13	-0-	77	1	4938	2	N	23					98
						25	9									
09	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	89	1	5122	2	N	-0-					98
10	5053 X	1791	-0-	-3262	-0-	30	1	1751	2	N	9					107
						10	9									
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					107
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					107
01	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					107

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208 X	3984	-0-	-1224	-0-	61	1	3912	2	N	10					115
						11	9									
09	5280 X	864	-0-	-4416	-0-	15	1	849	2	N	-0-					115
10	5456 X	100	-0-	-5356	-0-	2	1	98	2	N	-0-					115
11	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					115
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					115
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					115

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					12
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					12
10	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					12
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					12
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	900 N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	961 N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					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

08	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	558 N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	540 N	373	-0-	-167	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	589 N	379	-0-	-210	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1800 N	1628	-0-	-172	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
01	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	2220 N	2094	-0-	-126	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
01	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1253	2	9	9	N	8					140
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	2	12	9	N	11					151
10	1054	N	207	-0-	-847	-0-	205	2	2	9	N	2					153
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					153
12	1116	N	358	-0-	-758	-0-	358	2			N	-0-					153
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					153

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

08	651	N	490	-0-	-161	-0-	479	2	11	9	N	10					201
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	352	2	10	9	N	9					210
10	589	N	87	-0-	-502	-0-	83	2	4	9	N	4					214
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	1					215
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	9	2	3	9	N	3					218
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	5	2	2	9	N	2					220

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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-				-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-				-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-				-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-				-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-				-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-				-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-				-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-				-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-				-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-				-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	11	N	-0-	-0-	-11	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	279	N	244	-0-	-35	-0-	241	3	3	9	Y	3					35
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	258	3	2	9	Y	2					37
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	3	8	9	Y	7					44
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					44
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					44
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-	1	5			43

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	Y	1					2
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-					2
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			1

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1					3
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					3
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					4
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					4
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					4
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					4

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

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

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
09	SWR 10	43	-0-	43	4294	43	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	746	3	304	9	Y	276	348	1			113
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	697	3	329	9	Y	299	187	1			225
10	713 N	615	-0-	-98	-0-	385	3	230	9	Y	209	362	1			72
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					72
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					72
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					72

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

08	SWR 10	2636	-0-	2636	101459	2636	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	2624	-0-	2624	104083	2624	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	2870	-0-	2870	106953	2870	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	2749	-0-	2749	109702	2749	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	2738	-0-	2738	112440	2738	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2407	-0-	2407	114847	2407	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

08	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					5
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					5
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					6
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					6
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					6
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					6

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1454	3	15	9	Y	14					124
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	3	11	9	Y	10					134
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	3	20	9	Y	18					152
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					152
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					152
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			Y	-0-	6	5			146

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-			-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
*01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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 (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976 N	2732	-0-	-244	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2852 N	2766	-0-	-86	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
01	2914 N	2804	-0-	-110	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
*01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

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

08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3100 N	3410	-0-	310	310	3410	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3087	-0-	87	397	3087	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	2859	-0-	-241	156	2859	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	2489	-0-	-361	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	2945 X	2044	-0-	-901	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	2945 X	1799	-0-	-1146	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

08	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	900 N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09	810 N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	684	-0-	684	69831	684	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	667	-0-	667	70498	667	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	722	-0-	722	71220	722	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	717	-0-	717	71937	717	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	730	-0-	730	72667	730	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	722	-0-	722	73389	722	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	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

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

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

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713 N	578	-0-	-135	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

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

08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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 (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

*08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2017 - W/O TO 05-283033

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3	N	-0-			-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3	N	-0-			-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3	N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3	N	-0-			-0-
01	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	3	N	-0-			-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
09	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	3	N	-0-			-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
12	899 N	618	-0-	-281	-0-	618	3	N	-0-			-0-
01	930 N	599	-0-	-331	-0-	599	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-					-0-
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-					-0-
10	2697	N	2129	-0-	-568	-0-	2129	3		N	-0-					-0-
11	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-					-0-
12	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
10	465 N	146	-0-	-319	-0-	146	3	N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
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
08	2170	X	1848	-0-	-322	-0-	6	1	1834	3	N	7					134
							8	9									
09	2070	X	1876	-0-	-194	-0-	6	1	1863	3	N	6					140
							7	9									
10	2139	X	1920	-0-	-219	-0-	6	1	1914	3	N	-0-					140
11	1980	X	1950	-0-	-30	-0-	6	1	1938	3	N	5					145
							6	9									
12	1984	X	1936	-0-	-48	-0-	6	1	1924	3	N	5					150
							6	9									
01	1953	X	1946	-0-	-7	-0-	6	1	1926	3	N	13					163
							14	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

08	4867	X	4238	-0-	-629	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
*01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	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

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-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	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

08	1643	N	1185	-0-	-458	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	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

08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	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
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	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

08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

08	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	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

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-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1485	-0-	-495	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	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

08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	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
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2991	-0-	-339	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
*01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

08	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4102	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

08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
*01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

08	3007	X	2013	-0-	-994	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1747	-0-	-1163	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1837	-0-	-829	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1846	-0-	-464	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1817	-0-	-415	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	1873	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

08	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
08	2387	N	2102	-0-	-285	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1519	-0-	-465	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1248	-0-	-922	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1534	-0-	-1046	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1518	-0-	-1148	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1604	-0-	-1062	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
*01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2309	-0-	-760	-0-	2309	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
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

08	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3692	-0-	-868	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	3603	-0-	-1109	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3262	-0-	-1298	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3086	-0-	-1564	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	2791	-0-	-1518	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

08	1829	N	1294	-0-	-535	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

08	2883	N	2286	-0-	-597	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
*01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	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
08	2511 N	317	-0-	-2194	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09	2580 N	946	-0-	-1634	-0-	946	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	746	-0-	-1052	-0-	746	3		N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

08	2914 X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3		N	-0-			-0-
09	2820 X	2814	-0-	-6	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3		N	-0-			-0-
11	2880 X	2845	-0-	-35	-0-	2845	3		N	-0-			-0-
12	2976 X	2877	-0-	-99	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
01	3100 X	2940	-0-	-160	-0-	2940	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	1023 N	879	-0-	-144	-0-	879	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	983	-0-	-127	-0-	983	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

08	2387 N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3		N	-0-			-0-
10	2635 N	2545	-0-	-90	-0-	2545	3		N	-0-			-0-
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-			-0-
12	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
01	2542 N	2354	-0-	-188	-0-	2354	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
*01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

08	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	3		N	-0-			-0-
01	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	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
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	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

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3344	-0-	344	571	3344	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3056	-0-	-44	527	3056	3			N	-0-					-0-
*01	3795	X	3268	-0-	-527	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

08	2046	N	1292	-0-	-754	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	867	-0-	-933	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	441	-0-	-1636	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	474	-0-	-786	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	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
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
10	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3		N	-0-			-0-
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-			-0-
12	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
*01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			95
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			95
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			95
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2		N	-0-			95
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			95
01	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2		N	-0-			95

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

08	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3		N	-0-			-0-
09	780 N	723	-0-	-57	-0-	723	3		N	-0-			-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	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

08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-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-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	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
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5225	-0-	-262	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5001	-0-	-309	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5167	-0-	-143	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5143	-0-	-220	-0-	5143	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
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
*01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	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
08	868	N	252	-0-	-616	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	840	N	235	-0-	-605	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-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
08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
*01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	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
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
*01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	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
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	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

08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
*01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	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
08	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1010	-0-	-1840	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1669	-0-	-1181	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2232	-0-	-713	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	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

08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1550 N	1180	-0-	-370	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

08	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	960 N	841	-0-	-119	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	870 N	766	-0-	-104	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	898	-0-	-302	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	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
08	2697	N	2247	-0-	-450	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2093	-0-	-187	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	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

08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2060	-0-	-370	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1232	-0-	-1279	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1282	-0-	-1229	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
*01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

08	1550	N	775	-0-	-775	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	997	-0-	-533	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1005	-0-	-1041	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	799	-0-	-224	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
01	992	N	774	-0-	-218	-0-	774	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

08	7688	X	7635	-0-	-53	-0-	7635	3			N	-0-					-0-
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
10	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	3			N	-0-					-0-
11	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	6505	-0-	-1865	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	7589	-0-	-967	-0-	7589	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

08	1550	X	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					233
09	1500	X	1318	-0-	-182	-0-	1318	2			N	-0-					233
10	1550	X	1285	-0-	-265	-0-	1285	2			N	-0-					233
11	1440	X	1351	-0-	-89	-0-	1351	2			N	-0-					233
12	1488	X	1254	-0-	-234	-0-	1254	2			N	-0-					233
01	1488	X	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-					233

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

08	744	N	390	-0-	-354	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	930 N	601	-0-	-329	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	732	-0-	-291	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	900 N	756	-0-	-144	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	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

08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	930 N	426	-0-	-504	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	810 N	429	-0-	-381	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325 X	1854	-0-	-471	-0-	1854 3		N	-0-			-0-
09	2250 X	1533	-0-	-717	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
10	2201 X	1623	-0-	-578	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
11	2130 X	429	-0-	-1701	-0-	429 3		N	-0-			-0-
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3		N	-0-			-0-
*01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
09	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
10	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
11	1500 X	212	-0-	-1288	-0-	212 3		N	-0-			-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	2690 3		N	-0-			-0-
09	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2576 3		N	-0-			-0-
10	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
11	2670 X	2625	-0-	-45	-0-	2625 3		N	-0-			-0-
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		N	-0-			-0-
*01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

08	3348 X	2159	-0-	-1189	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
09	2940 X	2899	-0-	-41	-0-	2899	3		N	-0-			-0-
10	3131 X	2180	-0-	-951	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		N	-0-			-0-
12	3131 X	2856	-0-	-275	-0-	2856	3		N	-0-			-0-
*01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	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

08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
09	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
*01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
09	1950 N	1808	-0-	-142	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-			-0-
11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		N	-0-			-0-
*01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

08	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
10	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		N	-0-			-0-
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
*01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	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

08	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	3		N	-0-			-0-
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	585	3		N	-0-			-0-
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3		N	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
12	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	3		N	-0-			-0-
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	3154	-0-	-101	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3		N	-0-			-0-
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
01	3410 X	3395	-0-	-15	-0-	3395	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
*01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-			-0-
09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			-0-
12	2697 X	1373	-0-	-1324	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
01	2697 X	1446	-0-	-1251	-0-	1446	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	1395 X	1373	-0-	-22	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
09	1350 X	1298	-0-	-52	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
12	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
*01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3		N	-0-			-0-
09	4050 X	3903	-0-	-147	-0-	3903	3		N	-0-			-0-
10	4402 X	4199	-0-	-203	-0-	4199	3		N	-0-			-0-
11	4260 X	4045	-0-	-215	-0-	4045	3		N	-0-			-0-
12	4402 X	4017	-0-	-385	-0-	4017	3		N	-0-			-0-
01	4278 X	3908	-0-	-370	-0-	3908	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

08	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2601	-0-	-995	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2674	-0-	-326	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*01	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	2687	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36797 X	36477	-0-	-320	-0-	36477	3			N	-0-					-0-
09	35190 X	34237	-0-	-953	-0-	34237	3			N	-0-					-0-
10	37076 X	35759	-0-	-1317	-0-	35759	3			N	-0-					-0-
11	35880 X	33954	-0-	-1926	-0-	33954	3			N	-0-					-0-
12	37076 X	34732	-0-	-2344	-0-	34732	3			N	-0-					-0-
01	36487 X	31784	-0-	-4703	-0-	31784	3			N	-0-					-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

08	136637 X	136637	-0-	-0-	-0-	136637	3			N	-0-					-0-
09	131460 X	124249	-0-	-7211	-0-	124249	3			N	-0-					-0-
10	135842 X	126246	-0-	-9596	-0-	126246	3			N	-0-					-0-
11	132240 X	125227	-0-	-7013	-0-	125227	3			N	-0-					-0-
12	136648 X	127440	-0-	-9208	-0-	127440	3			N	-0-					-0-
01	136648 X	97279	-0-	-39369	-0-	97279	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	375	1	1729	2	N	-0-					4
09	4860 X	3382	-0-	-1478	-0-	613	1	2769	2	N	-0-					4
10	5022 X	3337	-0-	-1685	-0-	615	1	2722	2	N	-0-					4
11	4860 X	3158	-0-	-1702	-0-	657	1	2501	2	N	-0-					4
12	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	895	1	4046	2	N	-0-					4
01	3503 X	2540	-0-	-963	-0-	508	1	2032	2	N	-0-					4

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	291	1	1342	2	Y	-0-					33
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	284	1	1281	2	Y	-0-					33
10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	291	1	1287	2	Y	-0-					33
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	321	1	1223	2	Y	-0-					33
12	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	286	1	1292	2	Y	-0-					33
*01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	333	1	1330	2	Y	-0-					33

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	747	1	3448	2	Y	-0-					32
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	652	1	2948	2	Y	-0-					32
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	580	1	2569	2	Y	-0-					32
11	2700	X	2085	-0-	-615	-0-	434	1	1651	2	Y	-0-					32
12	2790	X	2127	-0-	-663	-0-	385	1	1742	2	Y	-0-					32
01	2790	X	1954	-0-	-836	-0-	391	1	1563	2	Y	-0-					32

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1792	-0-	-37	-0-	319	1	1473	2	N	-0-					43
09	1770	X	1653	-0-	-117	-0-	299	1	1354	2	N	-0-					43
10	1798	X	1738	-0-	-60	-0-	320	1	1418	2	N	-0-					43
11	1740	X	1696	-0-	-44	-0-	353	1	1343	2	N	-0-					43
12	1798	X	1719	-0-	-79	-0-	311	1	1408	2	N	-0-					43
01	1798	X	1709	-0-	-89	-0-	342	1	1367	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	354	1	1633	2	Y	-0-					30
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	349	1	1577	2	Y	-0-					30
10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	361	1	1598	2	Y	-0-					30
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	402	1	1528	2	Y	-0-					30
12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	356	1	1610	2	Y	-0-					30
01	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	390	1	1560	2	Y	-0-					30

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	188	1	3827	2	Y	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	178	1	3695	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	186	1	3777	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	173	1	3592	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	162	1	3411	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3118	-0-	-912	-0-	144	1	2974	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	294	-0-	-36	-0-	53	1	241	2	N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	72	1	325	2	N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	388	1	1791	2	Y	-0-					65
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	336	1	1520	2	Y	-0-					65
10	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	408	1	1808	2	Y	-0-					65
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	560	1	2129	2	Y	-0-					65
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	417	1	1885	2	Y	-0-					65
*01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	494	1	1973	2	Y	-0-					65

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.	101	-0-	101	101	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	76	-0-	76	177	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					-0-
12	T. A.	68	-0-	68	245	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*01	245 X	-0-	-0-	-245	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	509	1	2348	2	N	-0-					64
09	2490 X	1087	-0-	-1403	-0-	197	1	890	2	N	-0-					64
10	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	599	1	2652	2	N	-0-					64
11	3270 X	2157	-0-	-1113	-0-	449	1	1708	2	N	-0-					64
12	3379 X	3091	-0-	-288	-0-	560	1	2531	2	N	-0-					64
01	3255 X	1700	-0-	-1555	-0-	340	1	1360	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	797	-0-	-9	-0-	37	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	837 N	809	-0-	-28	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	36	1	753	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	-0-					-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	416	-0-	-545	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	Y	-0-					-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	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

08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2	Y	-0-			66
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			66
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2	Y	-0-			66
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			66
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2	Y	-0-			66
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2	Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					109
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					109
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					109
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					109
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					109
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					109

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	1	5			-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	200	1	924	2	N	-0-			-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	145	1	657	2	N	-0-			-0-
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	242	1	1073	2	N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	202	1	768	2	N	-0-			-0-
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	86	1	390	2	N	-0-			-0-
*01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	297	1	1186	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

08	3565 X	1528	-0-	-2037	-0-	272	1	1256	2	N	-0-			36
09	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	254	1	1149	2	N	-0-			36
10	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	255	1	1130	2	N	-0-			36
11	1470 X	1441	-0-	-29	-0-	314	1	1127	2	N	-0-			36
12	1519 X	1501	-0-	-18	-0-	272	1	1229	2	N	-0-			36
01	1519 X	1332	-0-	-187	-0-	267	1	1065	2	N	-0-			36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	T. A.	60	-0-	60	60	12	1	48	2	Y	-0-			32

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2294	X	1691	-0-	-603	-0-	301	1	1390	2	N	-0-					38
09	2160	X	1737	-0-	-423	-0-	315	1	1422	2	N	-0-					38
10	2170	X	1193	-0-	-977	-0-	220	1	973	2	N	-0-					38
11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	407	1	1549	2	N	-0-					38
12	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	305	1	1380	2	N	-0-					38
01	1798	X	1459	-0-	-339	-0-	292	1	1167	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4371	X	3184	-0-	-1187	-0-	567	1	2617	2	N	-0-					56
09	4140	X	4110	-0-	-30	-0-	745	1	3365	2	N	-0-					56
10	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	693	1	3068	2	N	-0-					56
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	830	1	3089	2	N	-0-					56
12	4247	X	3184	-0-	-1063	-0-	577	1	2607	2	N	-0-					56
01	4247	X	3475	-0-	-772	-0-	696	1	2779	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	1424	1	6573	2	Y	-0-					34
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	1117	1	5048	2	Y	-0-					34
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	995	1	4407	2	Y	-0-					34
11	4800	X	1171	-0-	-3629	-0-	244	1	927	2	Y	-0-					34
12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	1117	1	5047	2	Y	-0-					34
*01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1182	1	4723	2	Y	-0-					34

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	293	1	5985	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6043	-0-	-437	-0-	278	1	5765	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6271	-0-	-301	-0-	295	1	5976	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6221	-0-	-139	-0-	287	1	5934	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5750	-0-	-822	-0-	261	1	5489	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5243	-0-	-1050	-0-	242	1	5001	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	731	1	14924	2	N	-0-					-0-
09	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	708	1	14686	2	N	-0-					-0-
10	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	751	1	15225	2	N	-0-					-0-
11	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	712	1	14755	2	N	-0-					-0-
12	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	717	1	15080	2	N	-0-					-0-
*01	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	715	1	14785	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

08	54126 X	47174	-0-	-6952	-0-	2323	1	44851	2	N	-0-					-0-
09	52380 X	17014	-0-	-35366	-0-	1053	1	15961	2	N	-0-					-0-
10	54126 X	12442	-0-	-41684	-0-	1268	1	11174	2	N	-0-					-0-
11	52380 X	42664	-0-	-9716	-0-	2575	1	40089	2	N	-0-					-0-
12	51367 X	46878	-0-	-4489	-0-	2806	1	44072	2	N	-0-					-0-
01	47182 X	43268	-0-	-3914	-0-	2620	1	40648	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

08	6293 X	5193	-0-	-1100	-0-	240	1	4900	2	N	48					155
						53	9									
09	5880 X	4944	-0-	-936	-0-	225	1	4667	2	N	47					202
						52	9									
10	5456 X	5126	-0-	-330	-0-	237	1	4815	2	N	67	186	1			83
						74	9									
11	5250 X	4827	-0-	-423	-0-	221	1	4577	2	N	26					109
						29	9									
12	5425 X	4823	-0-	-602	-0-	217	1	4569	2	N	34					143
						37	9									
01	5208 X	4894	-0-	-314	-0-	224	1	4633	2	N	34					177
						37	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

08	22282 X	22282	-0-	-0-	-0-	1041	1	21241	2	N	-0-					-0-
09	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	975	1	20236	2	N	-0-					-0-
10	21313 X	21313	-0-	-0-	-0-	1002	1	20311	2	N	-0-					-0-
11	20559 X	20559	-0-	-0-	-0-	947	1	19612	2	N	-0-					-0-
12	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	943	1	19839	2	N	-0-					-0-
*01	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	932	1	19269	2	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
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

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
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

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			133
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			133
10	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2		N	-0-			133
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-			133
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			133
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	3689 X	938	-0-	-2751	-0-	935	2	3	9	N	3			105
09	3300 X	2414	-0-	-886	-0-	2411	2	3	9	N	3			108
10	3410 X	1774	-0-	-1636	-0-	1774	2			N	-0-			108
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-			108
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-			108
01	2480 X	337	-0-	-2143	-0-	337	2			N	-0-			108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	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

08	527	N	386	-0-	-141	-0-	13	1	373	2	Y	-0-					25
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	13	1	378	2	Y	-0-					25
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	-0-					25
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					25
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	12	1	389	2	Y	-0-					25
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	6	1	269	2	Y	-0-					25

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

08	2418	X	2039	-0-	-379	-0-	68	1	1963	2	Y	7					38
							8	9									
09	2340	X	1970	-0-	-370	-0-	66	1	1898	2	Y	5					43
							6	9									
10	2263	X	1882	-0-	-381	-0-	57	1	1818	2	Y	6					49
							7	9									
11	2160	X	1803	-0-	-357	-0-	55	1	1746	2	Y	2					51
							2	9									
12	2139	X	1920	-0-	-219	-0-	56	1	1860	2	Y	4					55
							4	9									
01	2046	X	1008	-0-	-1038	-0-	22	1	980	2	Y	5					60
							6	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

08	744	N	586	-0-	-158	-0-	19	1	567	2	N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	25	1	707	2	N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	23	1	741	2	N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	24	1	751	2	N	-0-					-0-
12	744	N	626	-0-	-118	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-
01	775	N	376	-0-	-399	-0-	8	1	368	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

08	589	N	561	-0-	-28	-0-	18	1	520	2	Y	21					23
							23	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	Y	24					47
							26	9									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	24	47	1			24
							26	9									
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	Y	36					60
							40	9									
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	13	1	421	2	Y	24	51	1			33
							26	9									
01	527	N	293	-0-	-234	-0-	6	1	273	2	Y	13					46
							14	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	68	1	1965	2	Y	7					31
							8	9									
09	2220	X	2215	-0-	-5	-0-	75	1	2133	2	Y	6					37
							7	9									
10	2077	X	1695	-0-	-382	-0-	52	1	1636	2	Y	6					43
							7	9									
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	61	1	1931	2	Y	3					46
							3	9									
12	2294	X	2098	-0-	-196	-0-	62	1	2032	2	Y	4					50
							4	9									
01	2294	X	1217	-0-	-1077	-0-	26	1	1185	2	Y	5					55
							6	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

08	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	55	1	1587	2	N	22					206
							24	9									
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	72	1	2067	2	N	140	182	1			164
							154	9									
10	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	58	1	1826	2	N	59	181	1			42
							65	9									
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	58	1	1852	2	N	68					110
							75	9									
12	2356	N	1990	-0-	-366	-0-	57	1	1866	2	N	61					171
							67	9									
01	1953	N	1041	-0-	-912	-0-	22	1	994	2	N	23					194
							25	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	33	1	959	2	Y	-0-					29
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	44	1	1246	2	Y	-0-					29
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1251	2	Y	-0-					29
11	1110	X	1094	-0-	-16	-0-	34	1	1060	2	Y	-0-					29
12	1333	X	828	-0-	-505	-0-	24	1	804	2	Y	-0-					29
01	1333	X	511	-0-	-822	-0-	11	1	500	2	Y	-0-					29

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	124	1	3598	2	Y	-0-					66
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	106	1	3017	2	Y	-0-					66
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	82	1	2613	2	Y	-0-					66
11	3600	X	3219	-0-	-381	-0-	98	1	3121	2	Y	-0-					66
12	3720	X	2096	-0-	-1624	-0-	62	1	2034	2	Y	-0-					66
01	3720	X	2701	-0-	-1019	-0-	59	1	2642	2	Y	-0-					66

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	50	1	679	2	N	-0-					80
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	712	2	N	-0-					80
10	837	N	722	-0-	-115	-0-	50	1	672	2	N	-0-					80
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	45	1	602	2	N	-0-					80
12	775	N	683	-0-	-92	-0-	47	1	636	2	N	-0-					80
01	713	N	382	-0-	-331	-0-	35	1	347	2	N	-0-					80

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1406	2	N	20					175
							22	9									
09	960	N	625	-0-	-335	-0-	21	1	604	2	N	-0-					175
10	1767	N	228	-0-	-1539	-0-	7	1	221	2	N	-0-					175
11	1440	N	777	-0-	-663	-0-	24	1	753	2	N	-0-					175
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					175
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					175

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
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	143	1	1952	2	N	1	1	8			127
							1	9									
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	138	1	1908	2	N	1	1	8			127
							1	9									
10	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	142	1	1926	2	N	-0-					127
11	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	137	1	1833	2	N	-0-					127
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	148	1	2032	2	N	1	1	8			127
							1	9									
01	2077	N	1144	-0-	-933	-0-	105	1	1039	2	N	-0-					127

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	N	-0-					52
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	N	1	1	8			52
							1	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	2	N	-0-					52
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	37	1	520	2	N	-0-					52
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	36	1	510	2	N	-0-					52
01	527	N	255	-0-	-272	-0-	23	1	232	2	N	-0-					52

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	50	1	1449	2	Y	58					84
							64	9									
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	49	1	1406	2	Y	84					168
							92	9									
10	1891	X	1467	-0-	-424	-0-	43	1	1349	2	Y	68	140	1			96
							75	9									
11	1830	X	1373	-0-	-457	-0-	39	1	1238	2	Y	87					183
							96	9									
12	1891	X	1266	-0-	-625	-0-	35	1	1157	2	Y	67	138	1			112
							74	9									
01	1612	X	733	-0-	-879	-0-	15	1	683	2	Y	32					144
							35	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	2	N	59					226
							65	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	77	1	1460	2	N	47	165	1			108
							52	9									
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	85	1	1609	2	N	61					169
							67	9									
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	66	1	1255	2	N	43					212
							47	9									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1643	2	N	65	175	1			102
							72	9									
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	68	1	1586	2	N	80					182
							88	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

08	4030	X	1183	-0-	-2847	-0-	39	1	1124	2	N	18					102
							20	9									
09	3900	X	2914	-0-	-986	-0-	97	1	2762	2	N	50					152
							55	9									
10	4030	X	1756	-0-	-2274	-0-	52	1	1648	2	N	51	188	1			15
							56	9									
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	95	1	3011	2	N	79					94
							87	9									
12	3007	X	1743	-0-	-1264	-0-	51	1	1664	2	N	25					119
							28	9									
01	3007	X	1671	-0-	-1336	-0-	35	1	1585	2	N	46					165
							51	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480

EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2770	-0-	-206	-0-	129	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2548	-0-	-422	-0-	117	1	2431	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	129	1	2615	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2520	-0-	-450	-0-	116	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	126	1	2647	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2591	-0-	-168	-0-	120	1	2471	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	142	1	2892	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3071	-0-	-109	-0-	141	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	142	1	2878	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	140	1	2905	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	141	1	2971	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	138	1	2856	2	N	-0-					-0-

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
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	16	1	336	2	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	300	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 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
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	61	1	1236	2	N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	N	-0-					-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	N	-0-					-0-
10	589	N	189	-0-	-400	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
11	630	N	386	-0-	-244	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	25	1	518	2	N	-0-					-0-
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	38	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-					-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	-0-					-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	2	Y	-0-					-0-
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-					-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	60	1	1236	2	Y	-0-					-0-
12	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	60	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

08	3286 X	2644	-0-	-642	-0-	123	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	3180 X	2827	-0-	-353	-0-	130	1	2697	2	N	-0-					-0-
10	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	131	1	2665	2	N	-0-					-0-
11	2880 X	2642	-0-	-238	-0-	122	1	2520	2	N	-0-					-0-
12	2914 X	2812	-0-	-102	-0-	128	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	2914 X	2591	-0-	-323	-0-	120	1	2471	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

08	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	74	1	1514	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	1581	-0-	-39	-0-	73	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	75	1	1515	2	N	-0-					-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	72	1	1486	2	N	-0-					-0-
12	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	72	1	1523	2	N	-0-					-0-
*01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	74	1	1522	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	311	-0-	-185	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	331	-0-	-149	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

08	2077 N	1577	-0-	-500	-0-	74	1	1503	2	N	-0-					-0-
09	2400 N	1993	-0-	-407	-0-	92	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	2542 N	1731	-0-	-811	-0-	81	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	106	1	2187	2	N	-0-					-0-
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	118	1	2475	2	N	-0-					-0-
*01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	97	1	2003	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	114	1	2321	2	N	-0-					-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	109	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	115	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	107	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	109	1	2296	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2232	-0-	-217	-0-	103	1	2129	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

08	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	2	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-					-0-
01	372	N	273	-0-	-99	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	37	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	742	-0-	-95	-0-	34	1	708	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

08	372	N	201	-0-	-171	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	38	1	795	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	N	1837	-0-	-1170	-0-	86	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	1961	-0-	-799	-0-	90	1	1871	2	N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	112	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	2	N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1	2021	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	86	1	1770	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	67	1	1365	2	Y	7	27	1			2
							8	9									
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	Y	10					12
							11	9									
10	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	56	1	1130	2	Y	24	33	1			3
							26	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	2	Y	-0-					3
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	91	1	1905	2	Y	33					36
							36	9									
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	90	1	1854	2	Y	29	32	1			33
							32	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	811	2	11	9	N	10					68
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	856	2	19	9	N	17					85
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	782	2	21	9	N	19					104
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	859	2	29	9	N	26					130
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	827	2	30	9	N	27					157
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	802	2	28	9	N	25					182

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	74	1	1512	2	N	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	86	1	1789	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1019	-0-	-469	-0-	48	1	971	2	N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	74	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	7048	-0-	3948	3948	320	1	6728	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	5659	-0-	2559	6507	261	1	5398	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	116	1	2364	2	N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	N	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	116	1	2347	2	N	-0-					-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	112	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	115	1	2411	2	N	-0-					-0-
*01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	113	1	2334	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	144	-0-	-1344	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	12	-0-	-1428	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	25	1	506	2	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	51	1	1074	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	64	1	681	2	Y	7	28	1			4
							8	9									
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	Y	10					14
							11	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	64	1	674	2	Y	39	47	1			6
							43	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	Y	-0-					6
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	61	1	693	2	Y	33					39
							36	9									
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	56	1	655	2	Y	29	32	1			36
							32	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	150	1	2431	2	Y	99	100	1			44
							109	9									
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	143	1	2342	2	Y	87	94	1			37
							96	9									
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	149	1	2399	2	Y	86	76	1			47
							95	9									
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	144	1	2365	2	Y	94	84	1			57
							103	9									
12	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	141	1	2324	2	Y	66	66	1			57
							73	9									
01	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	145	1	2349	2	Y	115	69	1			103
							127	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	147	1	3003	2	Y	-0-					-0-
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2477	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	147	1	2989	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2604	-0-	-546	-0-	120	1	2484	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	125	1	2640	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	131	1	2704	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	46	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	722	-0-	-301	-0-	33	1	689	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	70	1	1422	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	68	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	65	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	65	1	1347	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	138	1	2816	2	Y	-0-					-0-
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	170	1	3522	2	Y	-0-					-0-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	157	1	3180	2	Y	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	163	1	3385	2	Y	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	158	1	3332	2	Y	-0-					-0-
*01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	158	1	3271	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	66	1	1352	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	63	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	64	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	53	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	63	1	1316	2	N	-0-					-0-
*01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
11	720	N	535	-0-	-185	-0-	25	1	510	2	N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	N	-0-					-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	59	1	1195	2	Y	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1159	2	Y	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	50	1	1037	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	53	1	1080	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	50	1	1040	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	121	1	2460	2	N	-0-					-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	115	1	2381	2	N	-0-					-0-
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	116	1	2353	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	127	1	2633	2	N	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	124	1	2617	2	N	-0-					-0-
*01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

08	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	92	1	1883	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	88	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	93	1	1878	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	88	1	1827	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	87	1	1822	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	78	1	1608	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	125	1	2542	2	N	-0-					-0-
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	99	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2189	2	N	-0-					-0-
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	122	1	2517	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	121	1	2545	2	N	-0-					-0-
*01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	125	1	2573	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

08	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	101	1	2057	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	114	1	2374	2	N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	117	1	2368	2	N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	107	1	2214	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2306	-0-	-267	-0-	105	1	2201	2	N	-0-					-0-
*01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	116	1	2389	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	90	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	84	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	89	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	87	1	1175	2	N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	88	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	80	1	1177	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

08	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	65	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	63	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	65	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	62	1	1274	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	72	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	82	1	1703	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	89	1	1826	2	Y	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	85	1	1758	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	87	1	1755	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	74	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1520	-0-	-371	-0-	69	1	1451	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	65	1	1337	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	N	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	34	1	697	2	N	-0-					-0-
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	33	1	686	2	N	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	33	1	695	2	N	-0-					-0-
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	32	1	656	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

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-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	135	1	2118	2	Y	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	75	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	139	1	2200	2	Y	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1856	2	Y	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	130	1	2136	2	Y	-0-					-0-
*01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	140	1	2255	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	158	1	3231	2	N	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	160	1	3244	2	N	-0-					-0-
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	152	1	3145	2	N	-0-					-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	143	1	2999	2	N	-0-					-0-
*01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	124	1	2569	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	2	N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	83	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1781	2	N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	N	-0-					-0-
*01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1727	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	59	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	920	-0-	-460	-0-	42	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	815	-0-	-518	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	160	1	1707	2	Y	8					146
							9	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	157	1	1660	2	Y	36					182
							40	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	164	1	1680	2	Y	49	184	1			47
							54	9									
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	155	1	1632	2	Y	9					56
							10	9									
12	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	156	1	1644	2	Y	24					80
							26	9									
01	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	153	1	1571	2	Y	37					117
							41	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	112	1	2294	2	Y	-0-					-0-
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	129	1	2681	2	Y	-0-					-0-
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	132	1	2669	2	Y	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	129	1	2667	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2699	-0-	-91	-0-	122	1	2577	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2137	-0-	-653	-0-	99	1	2038	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

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-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	58	1	1199	2	Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	52	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	951	-0-	-382	-0-	44	1	907	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	2	Y	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	59	1	1227	2	Y	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1398	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	N	-0-					-0-
10	837	N	512	-0-	-325	-0-	24	1	488	2	N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	N	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	79	1	1668	2	N	-0-					-0-
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	159	1	3237	2	N	-0-					-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	168	1	3496	2	N	-0-					-0-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	178	1	3614	2	N	-0-					-0-
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	170	1	3515	2	N	-0-					-0-
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	149	1	3129	2	N	-0-					-0-
*01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	187	1	3874	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	130	1	2664	2	Y	-0-					-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	123	1	2542	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	127	1	2573	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	123	1	2545	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	123	1	2587	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	121	1	2493	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	89	1	1811	2	Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	81	1	1672	2	Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	164	1	3339	2	N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	156	1	3235	2	N	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	167	1	3383	2	N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	169	1	2972	2	N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	186	1	3256	2	N	-0-					-0-
*01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	176	1	2997	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	81	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	84	1	1741	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	89	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	84	1	1733	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	86	1	1805	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	79	1	1639	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	110	1	2253	2	Y	-0-					-0-
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	107	1	2212	2	Y	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	113	1	2285	2	Y	-0-					-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	111	1	2301	2	Y	-0-					-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	104	1	2185	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	103	1	2131	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	69	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					-0-
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	106	1	1535	2	Y	192	197	1			73
							211	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	98	1	1413	2	Y	173	188	1			58
							190	9									
10	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	103	1	1452	2	Y	173	151	1			80
							190	9									
11	1800	N	1587	-0-	-213	-0-	92	1	1288	2	Y	188	169	1			99
							207	9									
12	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	95	1	1348	2	Y	131	134	1			96
							144	9									
01	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	95	1	1328	2	Y	224	134	1			186
							246	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	126	1	2579	2	Y	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1982	2	Y	-0-					-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	103	1	2132	2	Y	-0-					-0-
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	105	1	2215	2	Y	-0-					-0-
*01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	101	1	2094	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	80	1	1654	2	Y	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	81	1	1641	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	68	1	1430	2	Y	-0-					-0-
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	83	1	1689	2	Y	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	83	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	80	1	1661	2	Y	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	80	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	80	1	1650	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	92	1	1871	2	Y	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	71	1	1481	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	2	Y	-0-					-0-
*01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	98	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	93	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	97	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	93	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	94	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	93	1	1924	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

08	1550	X	781	-0-	-769	-0-	36	1	745	2	N	-0-					-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	141	1	2850	2	N	-0-					-0-
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	127	1	2635	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1436	-0-	-114	-0-	65	1	1371	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1481	-0-	-69	-0-	68	1	1413	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	63	1	1293	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	Y	-0-					-0-
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	2	Y	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	65	1	1335	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	87	1	1778	2	Y	-0-					2
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	82	1	1691	2	Y	21	17	1			6
							23	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	76	1	1540	2	Y	46	34	1			18
							51	9									
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1435	2	Y	38	34	1			22
							42	9									
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	2	Y	26	27	1			21
							29	9									
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	19	17	1			23
							21	9									

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	131	1	2719	2	Y	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	155	1	3145	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1217	-0-	-1873	-0-	56	1	1161	2	Y	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	157	1	3313	2	Y	-0-					-0-
*01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	156	1	3227	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	150	1	3052	2	N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	129	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	132	1	2679	2	N	-0-					-0-
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	125	1	2592	2	N	-0-					-0-
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	117	1	2465	2	N	-0-					-0-
*01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	118	1	2438	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	475	1	3318	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	497	1	4057	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
10	5208	X	4031	-0-	-1177	-0-	487	1	3544	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	5040	X	1488	-0-	-3552	-0-	135	1	1353	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	1338	-0-	-3715	-0-	61	1	1277	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	1259	-0-	-3453	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	121	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	125	1	2530	2	Y	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	107	1	2211	2	Y	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	105	1	2206	2	Y	-0-					-0-
*01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	108	1	2226	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	Y	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	99	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	103	1	2095	2	Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	96	1	1996	2	Y	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	102	1	2149	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	101	1	2080	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	116	1	2364	2	Y	-0-					-0-
09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	185	1	3843	2	Y	-0-					-0-
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	169	1	3429	2	Y	-0-					-0-
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	151	1	3127	2	Y	-0-					-0-
12	3410 X	3286	-0-	-124	-0-	149	1	3137	2	Y	-0-					-0-
01	3410 X	3237	-0-	-173	-0-	149	1	3088	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

08	T. A.	65	-0-	65	65	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	396	-0-	396	461	18	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	377	-0-	377	838	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	144	-0-	144	982	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	192	-0-	192	1174	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
*01	1310 X	136	-0-	-1174	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	2	Y	-0-					-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-					-0-
10	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	70	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	68	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	69	1	1451	2	Y	-0-					-0-
*01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	70	1	1443	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2076	2	N	-0-					-0-
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	98	1	2038	2	N	-0-					-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	73	1	1487	2	N	-0-					-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	99	1	2085	2	N	-0-					-0-
*01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	121	1	2465	2	N	-0-					-0-
09	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	126	1	2620	2	N	-0-					-0-
10	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	129	1	2625	2	N	-0-					-0-
11	2490 N	2165	-0-	-325	-0-	100	1	2065	2	N	-0-					-0-
12	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	133	1	2790	2	N	-0-					-0-
01	2759 N	2678	-0-	-81	-0-	124	1	2554	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	-0-					-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	-0-					-0-
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	167	1	3408	2	Y	-0-					-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	184	1	3825	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	189	1	3830	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3443	-0-	-457	-0-	159	1	3284	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	178	1	3746	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3319	-0-	-835	-0-	153	1	3166	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	336	1	6230	2	Y	-0-					-0-
09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	321	1	6033	2	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6285	-0-	-349	-0-	323	1	5962	2	Y	-0-					-0-
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	334	1	6289	2	Y	-0-					-0-
12	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	337	1	6440	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	6553	-0-	-19	-0-	330	1	6223	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	156	1	3191	2	Y	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	148	1	3081	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	154	1	3119	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	147	1	3047	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	147	1	3089	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	146	1	3011	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	2	Y	-0-					-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	Y	-0-					-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	76	1	1542	2	Y	-0-					-0-
11	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-					-0-
12	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-					-0-
01	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	73	1	1518	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-
10	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	995	-0-	-121	-0-	45	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	999	-0-	-55	-0-	46	1	953	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	74	1	1516	2	Y	-0-					-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					-0-
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	2	Y	-0-					-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-					-0-
*01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	74	1	1533	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1497	2	Y	-0-					-0-
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	64	1	1327	2	Y	-0-					-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	75	1	1516	2	Y	-0-					-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1442	2	Y	-0-					-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	70	1	1443	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	186	1	3805	2	Y	-0-			-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	149	1	3097	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	154	1	3127	2	Y	-0-			-0-
11	3300	X	2326	-0-	-974	-0-	107	1	2219	2	Y	-0-			-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	156	1	3293	2	Y	-0-			-0-
*01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	203	1	4202	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	90	1	1829	2	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1689	2	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	73	1	1483	2	Y	-0-			-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	94	1	1937	2	Y	-0-			-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	89	1	1876	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1478	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	72	1	1475	2	Y	-0-			-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	62	1	1267	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	66	1	1376	2	Y	-0-			-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	64	1	1339	2	Y	-0-			-0-
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-			-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	87	1	1810	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	68	1	1386	2	Y	-0-			-0-
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	98	1	2036	2	Y	-0-			-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1996	2	Y	-0-			-0-
*01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	96	1	1976	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	92	1	1889	2	Y	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	82	1	1668	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1787	-0-	-133	-0-	82	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	78	1	1631	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	77	1	1588	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	2	Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	52	1	1060	2	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	51	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	49	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	48	1	990	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	73	1	1524	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	77	1	1562	2	N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	76	1	1609	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	75	1	1547	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	892	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	47	1	949	2	Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	953	2	Y	-0-					-0-
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	957	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	75	1	1563	2	Y	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	75	1	1550	2	Y	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	79	1	1660	2	Y	-0-					-0-
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1405	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	69	1	1450	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	61	1	1259	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	132	1	2731	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	142	1	2876	2	Y	-0-					-0-
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	145	1	3004	2	Y	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	144	1	3038	2	Y	-0-					-0-
*01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	144	1	2973	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	47	1	980	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	48	1	986	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

08	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	145	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	138	1	2869	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	137	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	152	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	154	1	3246	2	N	-0-					-0-
*01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	156	1	3230	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	88	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	82	1	1692	2	Y	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	75	1	1544	2	Y	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	89	1	1881	2	Y	-0-					-0-
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	80	1	1664	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	58	1	1187	2	Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	69	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1097	-0-	-523	-0-	50	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	70	1	1425	2	N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	2	N	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	2	N	-0-					-0-
*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	80	1	1652	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2384	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	102	1	2118	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	120	1	2427	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2406	-0-	-294	-0-	111	1	2295	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	1991	-0-	-799	-0-	90	1	1901	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	113	1	2345	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	85	1	1762	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	83	1	1712	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	86	1	1810	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	85	1	1750	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	X	-0-	-0-	-288	-0-					Y	-0-					-0-
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	85	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	2	N	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	N	-0-					-0-
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	87	1	1831	2	N	-0-					-0-
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	60	1	1242	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	2	Y	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	78	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	90	1	1826	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	71	1	1504	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	83	1	1725	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 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
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	63	1	1316	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	63	1	1312	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	93	1	1897	2	Y	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	69	1	1408	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3342	-0-	342	342	154	1	3188	2	Y	-0-					-0-
12	3070	N	2728	-0-	-342	-0-	124	1	2604	2	Y	-0-					-0-
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	2	Y	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	85	1	1756	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1380	-0-	-666	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	77	1	1619	2	Y	-0-					-0-
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	67	1	1380	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	73	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	71	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	73	1	890	2	Y	-0-					-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	73	1	866	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	218	1	4444	2	Y	195	201	1			72
							215	9									
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	205	1	4263	2	Y	173	189	1			56
							190	9									
10	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	206	1	4172	2	Y	170	150	1			76
							187	9									
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	204	1	4221	2	Y	188	167	1			97
							207	9									
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	196	1	4134	2	Y	131	133	1			95
							144	9									
*01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	190	1	3937	2	Y	225	135	1			185
							248	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3440	2	Y	99	99	1			40
							109	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	158	1	3275	2	Y	87	94	1			33
							96	9									
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	163	1	3308	2	Y	86	76	1			43
							95	9									
11	3750	X	3493	-0-	-257	-0-	156	1	3234	2	Y	94	85	1			52
							103	9									
12	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	155	1	3269	2	Y	66	67	1			51
							73	9									
01	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	150	1	3098	2	Y	116	69	1			98
							128	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	76	1	1551	2	N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	620	N	410	-0-	-210	-0-	19	1	391	2	N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	79	1	1607	2	Y	-0-					-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	115	1	2334	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1550	-0-	-620	-0-	70	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	1554	-0-	-895	-0-	72	1	1482	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

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1828	2	Y	-0-					-0-
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	104	1	2165	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1668	-0-	-1432	-0-	78	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	34	-0-	-2966	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
01	2356	X	1066	-0-	-1290	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	91	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	105	1	2135	2	Y	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	96	1	1982	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1409	-0-	-637	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

08	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	80	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1651	-0-	-449	-0-	76	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	73	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	65	1	1342	2	N	-0-					-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1696	2	N	-0-					-0-
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	63	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	77	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	86	1	1741	2	N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	80	1	1663	2	N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	79	1	1666	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	76	1	1575	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	2	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

08	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	103	1	2110	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	96	1	1994	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	89	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	109	1	2254	2	N	-0-					-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	103	1	2175	2	N	-0-					-0-
*01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	101	1	2094	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

08	366	X	110	-0-	-256	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

08	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	2	N	-0-					-0-
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	892	-0-	-162	-0-	42	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	838	-0-	-182	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	845	-0-	-209	-0-	38	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1854	2	Y	-0-					-0-
09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	73	1	1480	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	596	-0-	-1204	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	831	-0-	-440	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	760	-0-	-790	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	103	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	102	1	2124	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	106	1	2150	2	N	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	103	1	2137	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	97	1	2037	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2045	-0-	-218	-0-	94	1	1951	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	98	1	2036	2	N	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2076	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	2	N	-0-					-0-
*01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	89	1	1841	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	78	1	995	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	80	1	1002	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	75	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	996	-0-	-120	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	47	1	969	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	216	1	4416	2	Y	-0-					-0-
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	199	1	4126	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	203	1	4115	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4203	-0-	-597	-0-	194	1	4009	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4260	-0-	-545	-0-	193	1	4067	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4125	-0-	-494	-0-	190	1	3935	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	592	-0-	-586	-0-	28	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	928	-0-	-152	-0-	43	1	885	2	Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	46	1	970	2	Y	-0-					-0-
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	105	1	2143	2	Y	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	100	1	2082	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	105	1	2125	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	99	1	2040	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	93	1	1966	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1698	-0-	-534	-0-	78	1	1620	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	55	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	71	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	70	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	851	2	Y	-0-					-0-
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	819	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	155	1	3167	2	N	-0-					-0-
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	141	1	2925	2	N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	161	1	3275	2	N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	150	1	3104	2	N	-0-					-0-
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	141	1	2962	2	N	-0-					-0-
*01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	136	1	2814	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

08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	121	1	2470	2	N	-0-					-0-
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	117	1	2435	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	127	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	123	1	2546	2	N	-0-					-0-
12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	123	1	2586	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3243	-0-	143	143	150	1	3093	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	87	1	1779	2	N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	N	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	85	1	1769	2	N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	88	1	1848	2	N	-0-					-0-
*01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	699	1	4881	2	Y	-0-					-0-
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	700	1	5139	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4197	-0-	-794	-0-	618	1	3579	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	2689	-0-	-2711	-0-	555	1	2134	2	Y	-0-					-0-
12	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	751	1	6012	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5575	-0-	-470	-0-	670	1	4905	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	T. A.		29	-0-	29	63	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
*01	63	X	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	2	Y	-0-					-0-
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	880	X	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	831	-0-	-369	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	831	-0-	-409	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	665	-0-	-575	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	2	N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	68	1	1415	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	106	1	2190	2	Y	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	100	1	2025	2	Y	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	94	1	1956	2	Y	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	93	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	91	1	1874	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	67	1	1360	2	Y	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	107	1	2163	2	Y	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	107	1	2223	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	117	1	2456	2	Y	-0-					-0-
*01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	105	1	2172	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	2	Y	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	69	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	68	1	1428	2	Y	-0-					-0-
*01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	68	1	1399	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	94	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	Y	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	95	1	1923	2	Y	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	90	1	1864	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	91	1	1920	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	92	1	1909	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	129	1	2671	2	Y	-0-					-0-
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	110	1	2229	2	Y	-0-					-0-
11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	100	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	98	1	2055	2	Y	-0-					-0-
*01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	97	1	2005	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

08	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	59	1	1206	2	N	-0-					-0-
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	2	N	-0-					-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	67	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	2	N	-0-					-0-
12	1519 N	1081	-0-	-438	-0-	49	1	1032	2	N	-0-					-0-
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	70	1	1440	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	138	1	2810	2	N	-0-					-0-
09	2640 X	2451	-0-	-189	-0-	113	1	2338	2	N	-0-					-0-
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	153	1	3099	2	N	-0-					-0-
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	141	1	2922	2	N	-0-					-0-
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	144	1	3020	2	N	-0-					-0-
*01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	141	1	2907	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	104	1	2118	2	N	-0-					-0-
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	110	1	2292	2	N	-0-					-0-
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	114	1	2308	2	N	-0-					-0-
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	109	1	2260	2	N	-0-					-0-
12	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	91	1	1905	2	N	-0-					-0-
01	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	101	1	2092	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	86	1	1747	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	79	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	80	1	1620	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	78	1	1612	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	74	1	1555	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	70	1	1450	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	168	1	3428	2	Y	-0-					-0-
09	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	78	1	1625	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2226	-0-	-1742	-0-	105	1	2121	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	2429	-0-	-1411	-0-	112	1	2317	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	135	1	2839	2	Y	-0-					-0-
*01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	168	1	3467	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	824	1	5373	2	Y	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	669	1	2983	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5589	-0-	-921	-0-	757	1	4832	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	4587	-0-	-1713	-0-	707	1	3880	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	4297	-0-	-2213	-0-	721	1	3576	2	Y	-0-					-0-
01	6200	X	3944	-0-	-2256	-0-	705	1	3239	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2097	-0-	2097	2097	96	1	2001	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		539	-0-	539	2636	25	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2636					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2636					Y	-0-					-0-
*01	2636	X	-0-	-0-	-2636	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	81	1	1645	2	Y	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	73	1	1505	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1776	2	Y	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-					-0-
*01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	2	Y	-0-					-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	67	1	1350	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	64	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	65	1	1341	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	45	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	43	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	44	1	901	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

08	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	94	1	1926	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	89	1	1852	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	95	1	1925	2	N	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	93	1	1931	2	N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	95	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	89	1	1844	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	264	1	4748	2	N	-0-					-0-
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	253	1	4629	2	N	-0-					-0-
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	260	1	4647	2	N	-0-					-0-
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	249	1	4589	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	229	1	4824	2	N	-0-					-0-
*01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	222	1	4593	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

08	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	233	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	228	1	4736	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4447	-0-	-544	-0-	209	1	4238	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3485	-0-	-1345	-0-	161	1	3324	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3633	-0-	-1358	-0-	165	1	3468	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3969	-0-	-1022	-0-	183	1	3786	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	352	1	7190	2	Y	-0-					-0-
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	316	1	6564	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	1241	-0-	-6540	-0-	58	1	1183	2	Y	-0-					-0-
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	414	1	8565	2	Y	-0-					-0-
12	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	347	1	7309	2	Y	-0-					-0-
01	7533	X	7242	-0-	-291	-0-	334	1	6908	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

08	5828	X	4336	-0-	-1492	-0-	203	1	4133	2	N	-0-					97
09	5430	X	4229	-0-	-1201	-0-	194	1	4035	2	N	-0-					97
10	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	225	1	4564	2	N	-0-					97
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	244	1	5049	2	N	-0-					97
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	264	1	5547	2	N	-0-					97
*01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	305	1	6297	2	N	-0-					97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	481	1	9809	2	Y	197	201	1			74
							217	9									
09	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	427	1	8855	2	Y	172	189	1			57
							189	9									
10	11098	X	9036	-0-	-2062	-0-	416	1	8431	2	Y	172	151	1			78
							189	9									
11	10740	X	8890	-0-	-1850	-0-	400	1	8283	2	Y	188	168	1			98
							207	9									
12	11098	X	8910	-0-	-2188	-0-	398	1	8368	2	Y	131	133	1			96
							144	9									
01	10509	X	8725	-0-	-1784	-0-	391	1	8080	2	Y	231	137	1			190
							254	9									

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	93	1	1973	2	N	-0-					64
09	2130	N	1659	-0-	-471	-0-	75	1	1584	2	N	-0-					64
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	N	-0-					64
11	2010	N	1426	-0-	-584	-0-	64	1	1362	2	N	-0-					64
12	1705	N	709	-0-	-996	-0-	32	1	677	2	N	-0-					64
*01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	113	1	2402	2	N	-0-					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

08	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	2332	2			N	-0-					73
09	2520	X	2016	-0-	-504	-0-	2016	2			N	-0-					73
10	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	2645	2			N	-0-					73
11	2610	X	1958	-0-	-652	-0-	1958	2			N	-0-					73
12	2697	X	2161	-0-	-536	-0-	2161	2			N	-0-					73
*01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

08	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	2			N	-0-					83
09	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	2809	2			N	-0-					83
10	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	2615	2			N	-0-					83
11	2880	X	2393	-0-	-487	-0-	2393	2			N	-0-					83
12	2945	X	2130	-0-	-815	-0-	2130	2			N	-0-					83
01	2945	X	1873	-0-	-1072	-0-	1873	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

08	3472	X	2994	-0-	-478	-0-	2994	2			N	-0-					70
09	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	2982	2			N	-0-					70
10	3317	X	2841	-0-	-476	-0-	2841	2			N	-0-					70
11	2910	X	2695	-0-	-215	-0-	2695	2			N	-0-					70
12	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	2968	2			N	-0-					70
01	3069	X	2110	-0-	-959	-0-	2110	2			N	-0-					70

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11541	2	3	9	N	3					53
09	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					53
10	10261	X	9680	-0-	-581	-0-	9680	2			N	-0-					53
11	11160	X	8640	-0-	-2520	-0-	8640	2			N	-0-					53
12	11532	X	6962	-0-	-4570	-0-	6962	2			N	-0-					53
01	11532	X	5080	-0-	-6452	-0-	5080	2			N	-0-					53

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					73
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					73
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					73
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					73
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					73
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	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

08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					40
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					40
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					40
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					40
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					40
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

08	2759	X	2738	-0-	-21	-0-	2738	2			Y	-0-					6
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					6
10	2759	X	2699	-0-	-60	-0-	2699	2			Y	-0-					6
11	2670	X	1798	-0-	-872	-0-	1798	2			Y	-0-					6
12	2759	X	2324	-0-	-435	-0-	2324	2			Y	-0-					6
01	2759	X	2061	-0-	-698	-0-	2061	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	99	1	3310	2	N	-0-					10
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	94	1	3149	2	N	-0-					10
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	2	N	-0-					10
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	94	1	3125	2	N	-0-					10
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	80	1	2672	2	N	-0-					10
01	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	75	1	2496	2	N	-0-					10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	30	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	29	1	955	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	30	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					-0-
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	33	1	1093	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

08	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	31	1	1019	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	30	1	1004	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	31	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	748	-0-	-272	-0-	22	1	726	2	N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	51	1	1689	2	N	-0-					-0-
*01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	57	1	1898	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	163	1	5419	2	N	-0-					48
09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	172	1	5729	2	N	-0-					48
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	144	1	4806	2	N	-0-					48
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	152	1	5069	2	N	-0-					48
12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	142	1	4717	2	N	-0-					48
01	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	112	1	3727	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	66	1	2211	2	N	-0-					28
09	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	66	1	2200	2	N	-0-					28
10	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	61	1	2033	2	N	-0-					28
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	64	1	2133	2	N	-0-					28
12	2356	N	719	-0-	-1637	-0-	21	1	698	2	N	-0-					28
01	2108	N	793	-0-	-1315	-0-	23	1	770	2	N	-0-					28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

08	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	69	1	2290	2	N	-0-					25
09	2820	X	2371	-0-	-449	-0-	69	1	2302	2	N	-0-					25
10	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	71	1	2356	2	N	-0-					25
11	2430	X	2188	-0-	-242	-0-	64	1	2124	2	N	-0-					25
12	2480	X	2097	-0-	-383	-0-	61	1	2036	2	N	-0-					25
01	2418	N	1866	-0-	-552	-0-	54	1	1812	2	N	-0-					25

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2408	-0-	-1839	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2071	-0-	-471	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	960	-0-	-1582	-0-	960	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	55	1	1834	2	N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	2	N	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	60	1	1990	2	N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	51	1	1703	2	N	-0-					-0-
*01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	44	1	1464	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1774	-0-	-1295	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	186 1 34 9	2604 2	N	31	176 1		30
09	2700 N	2685	-0-	-15	-0-	191 1 39 9	2455 2	N	35			65
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	203 1 46 9	2486 2	N	42			107
11	2700 N	2665	-0-	-35	-0-	196 1 55 9	2414 2	N	50	110 1		47
12	2790 N	2698	-0-	-92	-0-	213 1 46 9	2439 2	N	42			89
01	2728 N	2703	-0-	-25	-0-	233 1 77 9	2393 2	N	70	134 1		25

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2065	2	84	9	N	76					195
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	860	2	55	9	N	50					245
10	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2341	2	99	9	N	90					335
11	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1783	2	76	9	N	69	172	1			232
12	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1610	2	101	9	N	92					324
*01	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1619	2	141	9	N	128	175	1			277

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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

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

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

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	259	1	5770	2	N	30							159
						33	9											
09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	231	1	5152	2	N	28							187
						31	9											
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	229	1	5107	2	N	23							210
						25	9											
11	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	238	1	5310	2	N	6	184	1					32
						7	9											
12	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	234	1	5233	2	N	10							42
						11	9											
*01	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	231	1	5153	2	N	11							53
						12	9											

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	183	1	3729	2	Y	-0-			-0-
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	185	1	3839	2	Y	-0-			-0-
10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	183	1	3710	2	Y	-0-			-0-
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	172	1	3571	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3647	-0-	-104	-0-	165	1	3482	2	Y	-0-			-0-
01	3751 X	3302	-0-	-449	-0-	152	1	3150	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
01	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

08	3038 X	2398	-0-	-640	-0-	322	1	2076	2	N	-0-			80
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	470	1	3354	2	N	2			82
						2	9							
10	3844 X	3721	-0-	-123	-0-	453	1	3268	2	N	-0-			82
11	3720 X	3715	-0-	-5	-0-	451	1	3264	2	N	-0-			82
12	3968 X	3760	-0-	-208	-0-	459	1	3301	2	N	-0-			82
01	3968 X	3588	-0-	-380	-0-	342	1	3246	2	N	-0-			82

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	141	1	1338	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
08	2312	R	2312	-0-	-0-	-0-	154	1	2157	2	N	1	1	8			54
							1	9									
09	2444	R	2444	-0-	-0-	-0-	157	1	2286	2	N	1	1	8			54
							1	9									
10	2604	#	2451	-0-	-153	-0-	164	1	2287	2	N	-0-					54
11	2520	#	2288	-0-	-232	-0-	154	1	2134	2	N	-0-					54
12	2604	#	2338	-0-	-266	-0-	154	1	2184	2	N	-0-					54
01	2511	#	1060	-0-	-1451	-0-	94	1	966	2	N	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1					126
09	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2					128
10	1922	#	1832	-0-	-90	-0-	1831	2	1	9	N	1					129
11	2040	#	1590	-0-	-450	-0-	1589	2	1	9	N	1					130
12	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	2743	2	4	9	N	4					134
*01	2606	R	2606	-0-	-0-	-0-	2605	2	1	9	N	1					135

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	190	1	1226	2	N	5					180
							6	9									
09	1140	#	832	-0-	-308	-0-	102	1	730	2	N	-0-					180
10	1178	#	723	-0-	-455	-0-	87	1	630	2	N	5					185
							6	9									
11	990	#	839	-0-	-151	-0-	101	1	732	2	N	5					190
							6	9									
12	1426	#	609	-0-	-817	-0-	73	1	524	2	N	11	178	1			23
							12	9									
01	1426	#	664	-0-	-762	-0-	63	1	598	2	N	3					26
							3	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	160	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	101	1	724	2	N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	133	1	961	2	N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	121	1	876	2	N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	141	1	1016	2	N	-0-					-0-
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	127	1	1205	2	N	-0-					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	259	-0-	-1663	-0-	259	2			N	-0-					55
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					55
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					55
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

THE 6C GROUP LLC 851487
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) //CONT.// 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
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

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

08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			28
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-			28
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			28
11	450 N	193	-0-	-257	-0-	193	2			N	-0-			28
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-			28
01	341 N	105	-0-	-236	-0-	105	2			N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 #	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

08	6355	6826	-0-	471	471	6826	2			N	-0-			-0-
09	3180 #	1911	-0-	-1269	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
10	2614 R	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
11	6150	2833	-0-	-3317	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
12	6355	342	-0-	-6013	-0-	342	2			N	-0-			-0-
*01	6505	6430	-0-	-75	-0-	6430	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

08	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7872	2	11	9	N	10	177	1	64
09	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6517	2	24	9	N	22			86
10	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7117	2	10	9	N	9			95
11	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-			95
12	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7917	2	25	9	N	23			118
*01	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	8997	2	25	9	N	23			141

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2270 2	3 9	N	3			51
09	2190 X	2143	-0-	-47	-0-	2137 2	6 9	N	5			56
10	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	2191 2	3 9	N	3			59
11	2190 X	2147	-0-	-43	-0-	2140 2	7 9	N	6			65
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2287 2	6 9	N	5			70
01	2263 X	2102	-0-	-161	-0-	2096 2	6 9	N	5			75

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	8432 X	4427	-0-	-4005	-0-	4391 2	36 9	N	33			158
09	7260 X	3525	-0-	-3735	-0-	3504 2	21 9	N	19			177
10	5580 X	3074	-0-	-2506	-0-	3012 2	62 9	N	56			233
11	5040 X	2368	-0-	-2672	-0-	2368 2		N	-0-			233
12	4805 X	1138	-0-	-3667	-0-	1128 2	10 9	N	9	148	1	94
01	4433 X	1262	-0-	-3171	-0-	1254 2	8 9	N	7			101

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

08	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1041 2	1 9	N	1			77
09	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	999 2	1 9	N	1			78
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	956 2	1 9	N	1			79
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1036 2	57 9	N	52			131
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1157 2	52 9	N	47	171	1	7
01	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

08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

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

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
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

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

08	1 X	1	-0-	-0-	2	1	2	N	-0-			178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
11	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2	N	-0-			178
12	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2	N	-0-			178
01	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	2	N	-0-			178

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 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
08	217	#	200	-0-	-17	-0-	181	2	19	9	N	17					176
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	214	2	76	9	N	69	161	1			84
10	259	R	259	-0-	-0-	-0-	185	2	74	9	N	67					151
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	164	2	39	9	N	35	38	1			148
12	310	#	219	-0-	-91	-0-	155	2	64	9	N	58	104	1			102
01	310	#	213	-0-	-97	-0-	147	2	66	9	N	60					162

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

08	3906	#	1516	-0-	-2390	-0-	1516	2			N	-0-					188
09	3180	#	813	-0-	-2367	-0-	813	2			N	-0-					188
10	3224	#	3028	-0-	-196	-0-	2986	2	42	9	N	38					226
11	3120	#	2593	-0-	-527	-0-	2549	2	44	9	N	40	138	1			128
12	2593	R	2593	-0-	-0-	-0-	2590	2	3	9	N	3					131
01	3038	#	122	-0-	-2916	-0-	122	2			N	-0-					131

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

08	3432	R	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					405
09	2540	R	2540	-0-	-0-	-0-	2509	2	31	9	N	28					433
10	1767	#	1723	-0-	-44	-0-	1705	2	18	9	N	16					449
11	1710	#	876	-0-	-834	-0-	876	2			N	-0-					449
12	1767	#	989	-0-	-778	-0-	952	2	37	9	N	34	96	1			387
*01	4586	R	4586	-0-	-0-	-0-	4556	2	30	9	N	27					414

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883 #	413	-0-	-2470	-0-	413	2			N	-0-					165
09	2850 #	2647	-0-	-203	-0-	2638	2	9	9	N	8					173
10	2945 #	2698	-0-	-247	-0-	2664	2	34	9	N	31					204
11	2850 #	2675	-0-	-175	-0-	2675	2			N	-0-					204
12	2728 #	2665	-0-	-63	-0-	2595	2	70	9	N	64	106	1			162
01	2728 #	2663	-0-	-65	-0-	2638	2	25	9	N	23					185

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					38
09	53	R	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					38
10	46	R	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					38
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					38
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	N	-0-					69
09	120	#	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	2	N	-0-					69
10	124	#	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	2	N	-0-					69
11	90	#	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	N	-0-					69
12	93	#	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	2	N	-0-					69
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-					37
09	120	#	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	2	N	-0-					37
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 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
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					27
09	DLQ G-10	450	-0-	450	452	450	2			Y	-0-					27
10	DLQ G-10	3	-0-	3	455	3	2			Y	-0-					27
11	DLQ G-10	62	-0-	62	517	62	2			Y	-0-					27
12	DLQ G-10	2	-0-	2	519	2	2			Y	-0-					27
01	DLQ G-10	9	-0-	9	528	9	2			Y	-0-					27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	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

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	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

08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	101	3	N	3					127
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 23	1 9	68	3	N	21					148
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4 21	1 9	123	3	N	19					167
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4 63	1 9	80	3	N	57					224
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	164	1			60
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. 847991

DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	598	2	11	9	Y	10					33
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	551	2	12	9	Y	11	33	1			11
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6					17
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8					25
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	671	2	10	9	Y	9	31	1			3
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	652	2	9	9	Y	8					11

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

08	775	N	609	-0-	-166	-0-	598	2	11	9	Y	10					33
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	551	2	12	9	Y	11	33	1			11
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6					17
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8					25
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	671	2	10	9	Y	9	31	1			3
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	652	2	9	9	Y	8					11

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4					13
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	Y	7	14	1			6
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3					9
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4					13
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	14	1			3
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					7

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

08	248	N	186	-0-	-62	-0-	183	2	3	9	Y	3					11
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	169	2	4	9	Y	4	10	1			5
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					6
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5					11
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3	12	1			2
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					4

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

08	1054	N	593	-0-	-461	-0-	582	2	11	9	Y	10					35
09	750	N	324	-0-	-426	-0-	324	2			Y	-0-	19	1			16
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	488	2	10	9	Y	9					25
11	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	2			Y	-0-					25
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	17	1			8
01	496	N	283	-0-	-213	-0-	282	2	1	9	Y	1					9

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

08	186	N	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	Y	1					40
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	115	2	9	9	Y	8	7	1			41
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					41
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	66	2	1	9	Y	1					42
*12	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	2	2	9	Y	2	2	1			42
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					42

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

08	930	N	842	-0-	-88	-0-	827	2	15	9	Y	14					44
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	754	2	17	9	Y	15	45	1			14
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	2	14	9	Y	13					27
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	Y	14					41
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1161	2	20	9	Y	18	53	1			6
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1212	2	17	9	Y	15					21

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					38
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	N	1					39
10	713	N	408	-0-	-305	-0-	407	2	1	9	N	1					40
11	1020	N	95	-0-	-925	-0-	85	2	10	9	N	9					49
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	N	4					53
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	371	2	4	9	N	4					57

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
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	384	2	8	9	Y	7					22
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	356	2	8	9	Y	7	21	1			8
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7	9	Y	6					14
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4	9	Y	4					18
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	18	1			2
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	379	2	6	9	Y	5					7

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					22
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	5	1			18
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					19
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1					20
*12	62	N	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	Y	1	2	1			19
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					20

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1834	-0-	-584	-0-	1834	2			N	-0-					292
09	2340	X	1599	-0-	-741	-0-	1598	2	1	9	N	1					293
10	2263	X	1927	-0-	-336	-0-	1925	2	2	9	N	2					295
11	1950	X	1774	-0-	-176	-0-	1774	2			N	-0-	163	1			132
*12	1860	X	1667	-0-	-193	-0-	1666	2	1	9	N	1					133
01	1922	X	1692	-0-	-230	-0-	1681	2	11	9	N	10					143

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	1					157
							1	9									
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	9	1	247	3	N	2					159
							2	9									
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	N	-0-					159
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	10	1	216	3	N	4					163
							4	9									
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	N	2					165
							2	9									
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	N	-0-					165

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	N	48					222
						53	9									
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	26	159	1			89
						29	9									
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	25					114
						28	9									
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	N	31					145
						34	9									
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	N	40					185
						44	9									
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	38	171	1			52
						42	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

08	713 N	585	-0-	-128	-0-	46	1	531	2	N	7					133
						8	9									
09	690 N	578	-0-	-112	-0-	44	1	528	2	N	5					138
						6	9									
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	5					143
						6	9									
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	6					149
						7	9									
12	589 N	478	-0-	-111	-0-	41	1	431	2	N	5					154
						6	9									
01	651 N	481	-0-	-170	-0-	43	1	430	2	N	7					161
						8	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
09	0 W	4	-0-	4	11	4	2			N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
*11	360 N	12	-0-	-348	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	372 N	11	-0-	-361	-0-	1	1	10	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2					Y	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2												
09	DLQ G-10	15	-0-	15	B	17	15	2			Y	-0-				27
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

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

08	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	9	1	234	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	8	1	243	3	N	-0-				-0-
10	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	9	1	234	3	N	-0-				-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-				-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	12	1	334	3	N	-0-				-0-
*01	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	10	1	267	3	N	-0-				-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

08	899 N	596	-0-	-303	B	-0-	21	1	575	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	870 N	791	-0-	-79	B	-0-	26	1	765	3	N	-0-				-0-
10	744 N	668	-0-	-76	B	-0-	24	1	644	3	N	-0-				-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-				-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	B	-0-	31	1	891	3	N	-0-				-0-
*01	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	30	1	828	3	N	-0-				-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

08	124 N	50	-0-	-74	B	-0-	2	1	48	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	4	1	118	3	N	-0-				-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	6	1	153	3	N	-0-				-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	12	1	254	3	N	-0-				-0-
12	124 N	31	-0-	-93	B	-0-	1	1	30	3	N	-0-				-0-
01	155 N	103	-0-	-52	B	-0-	4	1	99	3	N	-0-				-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

08	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	2	1	68	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	2	1	60	3	N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	2	1	61	3	N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-				-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	3	1	87	3	N	-0-				-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	3	1	74	3	N	-0-				-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
08	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	8	1	231	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	3	N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	12	1	331	3	N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	9	1	251	3	N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

08	1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	40	1	1027	3	N	2					123
						2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	34	1	986	3	N	3					126
						3	9									
10	1085 N	948	-0-	-137 B	-0-	34	1	914	3	N	-0-					126
11	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	58	1	1192	3	N	3					129
						3	9									
12	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	56	1	1538	3	N	4					133
						4	9									
*01	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	40	1	1085	3	N	4					137
						4	9									

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

08	806 N	587	-0-	-219 B	-0-	21	1	566	3	N	-0-					271
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	27	1	790	3	N	-0-					271
10	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	23	1	625	3	N	-0-					271
11	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	34	1	679	3	N	-0-					271
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	29	1	829	3	N	-0-					271
01	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	21	1	568	3	N	-0-					271

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	11	1	316	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	195	-0-	-165 B	-0-	7	1	188	3	N	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-
11	330 N	248	-0-	-82 B	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	11	1	342	3	N	-0-					-0-
*01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	10	1	269	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
*01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	7	1	188	3	N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	126	-0-	-54 B	-0-	4	1	122	3	N	-0-					63
10	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	3	1	90	3	N	-0-					63
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					63
12	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	3	1	91	3	N	-0-					63
*01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	4	1	134	3	N	-0-					63

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
08	341 N	270	-0-	-71 B	-0-	7	1	210	3	N	48					133
						53	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	11	1	309	3	N	47					180
						52	9									
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	4	1	111	3	N	45	168	1			57
						50	9									
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					57
12	372 N	115	-0-	-257 B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					57
01	155 N	42	-0-	-113 B	-0-	1	1	40	3	N	1					58
						1	9									

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	12	1	329	3	N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	8	1	234	3	N	-0-					93
10	372 N	243	-0-	-129 B	-0-	9	1	234	3	N	-0-					93
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					93
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	11	1	313	3	N	-0-					93
*01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	12	1	341	3	N	-0-					93

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837 N	747	-0-	-90 B	-0-	27	1	720	3	N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	693	-0-	-147 B	-0-	23	1	670	3	N	-0-					192
10	837 N	649	-0-	-188 B	-0-	23	1	626	3	N	-0-					192
11	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	34	1	679	3	N	-0-					192
12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	27	1	785	3	N	-0-					192
01	651 N	525	-0-	-126 B	-0-	19	1	506	3	N	-0-					192

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	7	1	201	3	N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	7	1	198	3	N	-0-					44
10	217 N	115	-0-	-102 B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					44
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					44
12	217 N	101	-0-	-116 B	-0-	3	1	91	3	N	6					50
						7	9									
*01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	5	1	127	3	N	-0-					50

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

08	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	33	1	874	3	N	2					181
						2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	27	1	786	3	N	44	179	1			46
						48	9									
10	1147 N	1031	-0-	-116 B	-0-	37	1	992	3	N	2					48
						2	9									
11	870 N	240	-0-	-630 B	-0-	11	1	220	3	N	8					56
						9	9									
12	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	43	1	1263	3	N	12					68
						13	9									
01	1023 N	828	-0-	-195 B	-0-	29	1	799	3	N	-0-					68

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	11	1	300	3	N	-0-					160
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	215	-0-	-115 B	-0-	7	1	208	3	N	-0-					160
10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	9	1	238	3	N	-0-					160
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					160
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	8	1	239	3	N	-0-					160
01	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	8	1	230	3	N	-0-					160

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	22	1	607	3	N	-0-					143
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	378	-0-	-462 B	-0-	12	1	363	3	N	3					146
						3	9									
10	651 N	552	-0-	-99 B	-0-	20	1	532	3	N	-0-					146
11	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					146
12	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	27	1	777	3	N	9					155
						10	9									
*01	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	24	1	642	3	N	-0-					155

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

08	465 N	282	-0-	-183 B	-0-	10	1	269	3	N	3					84
						3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	237	-0-	-153 B	-0-	8	1	226	3	N	3					87
						3	9									
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	10	1	268	3	N	-0-					87
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	15	1	301	3	N	9					96
						10	9									
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	9	1	260	3	N	15					111
						17	9									
01	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	9	1	250	3	N	5					116
						6	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	8	1	228	3	N	-0-			60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			60
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			60
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

08	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	33	1	873	3	N	-0-			130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1170 N	1017	-0-	-153 B	-0-	34	1	983	3	N	-0-			130
10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	34	1	918	3	N	-0-			130
11	870 N	196	-0-	-674 B	-0-	9	1	187	3	N	-0-			130
12	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	40	1	1118	3	N	-0-			130
*01	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	41	1	1123	3	N	-0-			130

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	5	1	126	3	N	-0-			142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	83	-0-	-127 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-			142
10	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	4	1	103	3	N	-0-			142
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			142
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	4	1	129	3	N	-0-			142
*01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	4	1	112	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

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-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					99
09	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2			N	-0-					99
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					99
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1546	2	43	9	N	39					138
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	N	14					152
01	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-					152

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

08	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2	N	-0-			30
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			30
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-			30
11	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2	N	-0-			30
12	1209	N	853	-0-	-356	-0-	853	2	N	-0-			30
01	1178	N	792	-0-	-386	-0-	792	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

08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2	N	-0-			37
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			37
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2	N	-0-			37
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2	N	-0-			37
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2	N	-0-			37
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2	N	-0-			41
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2	N	-0-			41
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2	N	-0-			41
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			41
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			41
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	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

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					68
09	3810 X	3582	-0-	-228	-0-	3582	2			N	-0-					68
10	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2			N	-0-					68
11	3810 X	2451	-0-	-1359	-0-	2451	2			N	-0-					68
12	3937 X	3567	-0-	-370	-0-	3567	2			N	-0-					68
01	3937 X	3357	-0-	-580	-0-	3357	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					69
09	3060 X	2771	-0-	-289	-0-	2771	2			N	-0-					69
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					69
11	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					69
12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					69
*01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					69

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					20
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					20
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					20
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					20
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					20
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6365	2	52	9	N	47					82
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6053	2	157	9	N	143	188	1			37
10	6045 X	5718	-0-	-327	-0-	5718	2			N	-0-					37
11	6210 X	5821	-0-	-389	-0-	5821	2			N	-0-					37
12	6417 X	6404	-0-	-13	-0-	6363	2	41	9	N	37					74
01	6417 X	5638	-0-	-779	-0-	5503	2	135	9	N	123					197

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

08	94 X	94	-0-	-0-	-0-	72	2	22	9	Y	20					20
09	14B2 EXT	648	-0-	648	648	642	2	6	9	Y	5					25
10	14B2 EXT	719	-0-	719	1367	651	2	68	9	Y	62					87
11	14B2 EXT	779	-0-	779	2146	748	2	31	9	Y	28					115
*12	2827 X	681	-0-	-2146	-0-	681	2			Y	-0-					115
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-	28	1			87

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2464	2	44	9	N	40					235
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2432	2	36	9	N	33	178	1			90
10	2480 N	234	-0-	-2246	-0-	234	2			N	-0-					90
11	2400 N	2284	-0-	-116	-0-	2259	2	25	9	N	23					113
12	2480 N	2460	-0-	-20	-0-	2373	2	87	9	N	79					192
*01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1642	2	63	9	N	57					249

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

08	3100 N	1966	-0-	-1134	7183	1942	2	24	9	Y	22	169	1			67
09	3000 N	1862	-0-	-1138	6045	1825	2	37	9	Y	34					101
10	3100 N	1844	-0-	-1256	4789	1811	2	33	9	Y	30					131
11	3000 N	1700	-0-	-1300	3489	1658	2	42	9	Y	38					169
*12	3100 N	1715	-0-	-1385	2104	1689	2	26	9	Y	24					193
*01	3100 N	1619	-0-	-1481	623	1585	2	34	9	Y	31					224

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	30	182	1			44
09	2220 N	49	-0-	-2171	-0-	49	2			N	-0-					44
10	1674 N	620	-0-	-1054	-0-	617	2	3	9	N	3					47
11	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2830	2	47	9	N	43					90
12	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2895	2	22	9	N	20					110
*01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2843	2	41	9	N	37					147

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
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-			-0-

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		90
09	420 N	193	-0-	-227	-0-	193	2		N	-0-		90
10	434 N	193	-0-	-241	-0-	193	2		N	-0-		90
*11	450 N	67	-0-	-383	-0-	59	2	8 9	N	7		97
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		97
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	481	1	1815	2	N	74					171
							81	9									
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	504	1	1798	2	N	120	186	1			105
							132	9									
10	2697	X	2079	-0-	-618	-0-	498	1	1485	2	N	87					192
							96	9									
11	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	508	1	1577	2	N	80	189	1			83
							88	9									
12	2697	X	2222	-0-	-475	-0-	502	1	1555	2	N	150					233
							165	9									
01	2511	X	1963	-0-	-548	-0-	465	1	1373	2	N	114	188	1			159
							125	9									

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
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	387	1	1463	2	N	102					219
							112	9									
09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	347	1	1239	2	N	105	185	1			139
							116	9									
10	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	411	1	1228	2	N	130	184	1			85
							143	9									
11	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	405	1	1257	2	N	27					112
							30	9									
12	1767	N	1498	-0-	-269	-0-	351	1	1089	2	N	53					165
							58	9									
01	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	415	1	1227	2	N	51					216
							56	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	10					194
							11	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	N	15					209
							17	9									
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	2	66	9	N	60					269
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	2	N	-0-					269

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3312	-0-	-1121	-0-	678	1	2558	2	N	69					110
							76	9									
09	3630	X	2974	-0-	-656	-0-	635	1	2265	2	N	67					177
							74	9									
10	3751	X	2678	-0-	-1073	-0-	655	1	1956	2	N	61	186	1			52
							67	9									
11	3450	X	2487	-0-	-963	-0-	589	1	1830	2	N	62					114
							68	9									
12	3565	X	2432	-0-	-1133	-0-	576	1	1784	2	N	65					179
							72	9									
01	3317	X	2047	-0-	-1270	-0-	498	1	1472	2	N	70	190	1			59
							77	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	59	1	639	2	N	29					328
							32	9									
09	1590	N	558	-0-	-1032	-0-	47	1	505	2	N	5					333
							6	9									
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	213	1	2291	2	N	10					343
							11	9									
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	91	1	980	2	N	3					346
							3	9									
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	64	1	684	2	N	-0-					346
01	2511	N	1080	-0-	-1431	-0-	198	1	882	2	N	-0-					346

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

08	620	N	150	-0-	-470	-0-	142	2	8	9	N	7					130
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	N	3					133
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	N	7					140
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					140
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-					140
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1199	2	11	9	N	10					150

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

08	3100	N	3290	-0-	190	190	3246	2	44	9	N	40	174	1			49
09	2889	N	2699	-0-	-190	-0-	2642	2	57	9	N	52					101
10	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2569	2	61	9	N	55					156
11	2850	X	2424	-0-	-426	-0-	2380	2	44	9	N	40					196
12	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	2320	2	76	9	N	69	182	1			83
01	2945	X	1507	-0-	-1438	-0-	1465	2	42	9	N	38					121

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

08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	205	1	902	2	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	2	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	173	-0-	-907	-0-	32	1	141	2	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	33	1	147	2	N	-0-					-0-
01	248	N	91	-0-	-157	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

08	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	443	1	2468	2	N	18	17	1			65
							20	9									
09	3270	X	2768	-0-	-502	-0-	413	1	2276	2	N	72	107	1			30
							79	9									
10	3379	X	2880	-0-	-499	-0-	493	1	2288	2	N	90	78	1			42
							99	9									
11	3030	X	2598	-0-	-432	-0-	424	1	2046	2	N	116	72	1			86
							128	9									
12	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	422	1	2039	2	N	84	25	1			145
							92	9									
01	2945	X	2340	-0-	-605	-0-	393	1	1872	2	N	68	150	1			63
							75	9									

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898 X	4425	-0-	-473	-0-	516	1	3622	2	N	261	314	1			77
						287	9									
09	4740 X	4231	-0-	-509	-0-	486	1	3537	2	N	189	191	1			75
						208	9									
10	4836 X	4402	-0-	-434	-0-	526	1	3726	2	N	136	178	1			33
						150	9									
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	545	1	3758	2	N	176	110	1			99
						194	9									
12	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	629	1	3933	2	N	278	310	1			67
						306	9									
*01	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	616	1	3847	2	N	332	369	1			30
						365	9									

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	672	1	2118	2	N	111	107	1			88
						122	9									
09	4530 X	2534	-0-	-1996	-0-	594	1	1812	2	N	116	158	1			46
						128	9									
10	4681 X	2286	-0-	-2395	-0-	576	1	1566	2	N	131	127	1			50
						144	9									
11	4140 X	2119	-0-	-2021	-0-	560	1	1416	2	N	130	130	1			50
						143	9									
12	3162 X	1480	-0-	-1682	-0-	337	1	1077	2	N	60	82	1			28
						66	9									
01	2914 X	1835	-0-	-1079	-0-	465	1	1272	2	N	89	29	1			88
						98	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

08	3844 X	1960	-0-	-1884	-0-	429	1	1429	2	N	93	19	1			109
						102	9									
09	3720 X	1720	-0-	-2000	-0-	393	1	1250	2	N	70	131	1			48
						77	9									
10	3844 X	1611	-0-	-2233	-0-	374	1	1150	2	N	79	72	1			55
						87	9									
11	2880 X	1344	-0-	-1536	-0-	329	1	935	2	N	73	78	1			50
						80	9									
12	2480 X	1120	-0-	-1360	-0-	292	1	763	2	N	59	69	1			40
						65	9									
01	1953 X	1176	-0-	-777	-0-	312	1	785	2	N	72	16	1			96
						79	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703 X	5464	-0-	-4239	-0-	1007	1	4335	2	N	111	162	1			68
						122	9									
09	9390 X	6212	-0-	-3178	-0-	1250	1	4761	2	N	183	132	1			119
						201	9									
10	9703 X	6475	-0-	-3228	-0-	1087	1	5085	2	N	275	289	1			105
						303	9									
11	8580 X	5947	-0-	-2633	-0-	1027	1	4668	2	N	229	261	1			73
						252	9									
12	7967 X	5445	-0-	-2522	-0-	988	1	4226	2	N	210	140	1			143
						231	9									
01	6479 X	5286	-0-	-1193	-0-	1003	1	4092	2	N	174	228	1			89
						191	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					354
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					365
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					367
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					368
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					379
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					380

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

08	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	6076	1	14015	3	N	2					201
						2	9									
09	24975 X	24975	-0-	-0-	-0-	7044	1	17925	3	N	5					206
						6	9									
10	26619 X	26619	-0-	-0-	-0-	7423	1	19143	3	N	48					254
						53	9									
11	23379 X	23379	-0-	-0-	-0-	7323	1	16003	3	N	48	173	1			129
						53	9									
12	31045 X	31045	-0-	-0-	-0-	9962	1	21015	3	N	62					191
						68	9									
*01	37343 X	37343	-0-	-0-	-0-	12753	1	24488	3	N	93					284
						102	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
08	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	3972	1	9163	3	N	-0-					317
09	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	4858	1	12363	3	N	-0-					317
10	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	5046	1	13013	3	N	-0-					317
11	17411 X	17411	-0-	-0-	-0-	5458	1	11927	3	N	24	178	1			163
						26	9									
12	23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	7624	1	16084	3	N	40					203
						44	9									
*01	26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	8969	1	17223	3	N	2					205
						2	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

08	1395 X	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1320 X	965	-0-	-355	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1364 X	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1260 X	903	-0-	-357	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*01	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

08	8618 X	7764	-0-	-854	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
09	8400 X	8136	-0-	-264	-0-	8135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
11	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	10163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
*01	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3658 X	3452	-0-	-206	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
10	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	142	1	3952	2	N	-0-					-0-
*01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	85	1	3600	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

08	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	3729	-0-	-951	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	1635	-0-	-3201	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	4680 X	3223	-0-	-1457	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	4836 X	4447	-0-	-389	-0-	154	1	4293	2	N	-0-					-0-
*01	17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	401	1	16995	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
08	4154 X	3613	-0-	-541	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
09	4020 X	508	-0-	-3512	-0-	508	2			N	-0-			-0-
10	4030 X	1428	-0-	-2602	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
11	3900 X	789	-0-	-3111	-0-	789	2			N	-0-			-0-
12	3627 X	600	-0-	-3027	-0-	21	1	579	2	N	-0-			-0-
01	3627 X	38	-0-	-3589	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

08	46624 X	18735	-0-	-27889	-0-	18735	2			N	-0-			-0-
09	53670 X	26096	-0-	-27574	-0-	26096	2			N	-0-			-0-
10	55459 X	47558	-0-	-7901	-0-	47558	2			N	-0-			-0-
11	53670 X	44902	-0-	-8768	-0-	44902	2			N	-0-			-0-
12	41447 X	41447	-0-	-0-	-0-	1437	1	40010	2	N	-0-			-0-
01	47554 X	34782	-0-	-12772	-0-	802	1	33980	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

08	2635 X	1118	-0-	-1517	-0-	26	1	1092	2	N	-0-			-0-
09	1710 X	1107	-0-	-603	-0-	25	1	1082	2	N	-0-			-0-
10	1395 X	783	-0-	-612	-0-	34	1	749	2	N	-0-			-0-
11	1290 X	917	-0-	-373	-0-	33	1	884	2	N	-0-			-0-
12	1147 X	714	-0-	-433	-0-	25	1	689	2	N	-0-			-0-
01	1147 X	842	-0-	-305	-0-	19	1	823	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

08	57624 X	57624	-0-	-0-	-0-	1351	1	56273	2	N	-0-			-0-
09	62654 X	62654	-0-	-0-	-0-	1471	1	61183	2	N	-0-			-0-
10	49104 X	47581	-0-	-1523	-0-	1149	1	46432	2	N	-0-			-0-
11	70555 X	70555	-0-	-0-	-0-	2554	1	68001	2	N	-0-			-0-
12	68183 X	68183	-0-	-0-	-0-	2372	1	65811	2	N	-0-			-0-
*01	62452 X	62452	-0-	-0-	-0-	1440	1	61012	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

08	3100 N	6508	-0-	3408	9218	153	1	6355	2	N	-0-			-0-
09	10596 X	1378	-0-	-9218	-0-	32	1	1346	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	284	-0-	-2444	-0-	7	1	277	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	488	-0-	-2152	-0-	18	1	470	2	N	-0-			-0-
12	2728 X	325	-0-	-2403	-0-	11	1	314	2	N	-0-			-0-
01	2728 X	465	-0-	-2263	-0-	11	1	454	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

08	18755 X	17055	-0-	-1700	-0-	400	1	16655	2	N	-0-			-0-
09	18150 X	14476	-0-	-3674	-0-	340	1	14136	2	N	-0-			-0-
10	18755 X	11378	-0-	-7377	-0-	275	1	11103	2	N	-0-			-0-
11	21020 X	21020	-0-	-0-	-0-	761	1	20259	2	N	-0-			-0-
12	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	694	1	19242	2	N	-0-			-0-
01	17050 X	3500	-0-	-13550	-0-	81	1	3419	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

08	19344 X	10132	-0-	-9212	-0-	236	1	9896	2	N	-0-			-0-
09	15480 X	13505	-0-	-1975	-0-	310	1	13195	2	N	-0-			-0-
10	20185 X	20185	-0-	-0-	-0-	865	1	19320	2	N	-0-			-0-
11	19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	703	1	18710	2	N	-0-			-0-
12	16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	589	1	16334	2	N	-0-			-0-
01	20181 X	11766	-0-	-8415	-0-	271	1	11495	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79063 X	79063	-0-	-0-	-0-	1853	1	77210	2	N	-0-					-0-
09	70208 X	70208	-0-	-0-	-0-	1648	1	68560	2	N	-0-					-0-
10	63748 X	63748	-0-	-0-	-0-	1539	1	62209	2	N	-0-					-0-
11	58718 X	58718	-0-	-0-	-0-	2126	1	56592	2	N	-0-					-0-
12	57693 X	57693	-0-	-0-	-0-	2007	1	55686	2	N	-0-					-0-
*01	58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	1351	1	57214	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

08	3038 X	2311	-0-	-727	-0-	85	1	2226	2	N	-0-					-0-
09	2730 X	1814	-0-	-916	-0-	70	1	1744	2	N	-0-					-0-
10	2635 X	2510	-0-	-125	-0-	61	1	2449	2	N	-0-					-0-
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	105	1	2804	2	N	-0-					-0-
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	2	N	-0-					-0-
*01	3100 N	3173	-0-	73	73	73	1	3100	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

08	20708 X	19204	-0-	-1504	-0-	450	1	18754	2	N	-0-					-0-
09	20040 X	18615	-0-	-1425	-0-	437	1	18178	2	N	-0-					-0-
10	20336 X	19335	-0-	-1001	-0-	467	1	18868	2	N	-0-					-0-
11	19230 X	18891	-0-	-339	-0-	684	1	18207	2	N	-0-					-0-
12	19716 X	18614	-0-	-1102	-0-	648	1	17966	2	N	-0-					-0-
01	19344 X	17043	-0-	-2301	-0-	393	1	16650	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

08	10354 X	9994	-0-	-360	-0-	234	1	9760	2	N	-0-					-0-
09	9930 X	9323	-0-	-607	-0-	219	1	9104	2	N	-0-					-0-
10	10261 X	9537	-0-	-724	-0-	230	1	9307	2	N	-0-					-0-
11	9930 X	8395	-0-	-1535	-0-	304	1	8091	2	N	-0-					-0-
12	9982 X	9910	-0-	-72	-0-	345	1	9565	2	N	-0-					-0-
01	9982 X	9143	-0-	-839	-0-	211	1	8932	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

08	31 N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	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	10	-0-	21	-0-	10	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

08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	450 N	225	-0-	-225	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	186 N	139	-0-	47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	N	-0-					-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

08	61535 X	57507	-0-	-4028	-0-	2117	1	55390	2	N	-0-					-0-
09	59640 X	57942	-0-	-1698	-0-	2220	1	55722	2	N	-0-					-0-
10	61628 X	59169	-0-	-2459	-0-	1429	1	57740	2	N	-0-					-0-
11	65722 X	65722	-0-	-0-	-0-	2379	1	63343	2	N	-0-					-0-
12	66573 X	66573	-0-	-0-	-0-	2316	1	64257	2	N	-0-					-0-
*01	62030 X	62030	-0-	-0-	-0-	1431	1	60599	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
08	29140 X	15076	-0-	-14064	-0-	351	1	14725	2	N	-0-					-0-
09	21060 X	16742	-0-	-4318	-0-	384	1	16358	2	N	-0-					-0-
10	20987 X	13067	-0-	-7920	-0-	560	1	12507	2	N	-0-					-0-
11	20310 X	11069	-0-	-9241	-0-	401	1	10668	2	N	-0-					-0-
12	20987 X	12071	-0-	-8916	-0-	420	1	11651	2	N	-0-					-0-
01	17298 X	10180	-0-	-7118	-0-	235	1	9945	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

08	33148 X	33148	-0-	-0-	-0-	1220	1	31928	2	N	-0-					-0-
09	28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	1083	1	27180	2	N	-0-					-0-
10	26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	652	1	26343	2	N	-0-					-0-
11	31762 X	31762	-0-	-0-	-0-	1150	1	30612	2	N	-0-					-0-
12	28652 X	28652	-0-	-0-	-0-	997	1	27655	2	N	-0-					-0-
*01	27867 X	27867	-0-	-0-	-0-	643	1	27224	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	58435 X	53934	-0-	-4501	-0-	1264	1	52670	2	N	-0-					-0-
09	56550 X	47368	-0-	-9182	-0-	1112	1	46256	2	N	-0-					-0-
10	54033 X	52599	-0-	-1434	-0-	1270	1	51329	2	N	-0-					-0-
11	54324 X	54324	-0-	-0-	-0-	1967	1	52357	2	N	-0-					-0-
12	53940 X	48960	-0-	-4980	-0-	1703	1	47257	2	N	-0-					-0-
01	53940 X	46802	-0-	-7138	-0-	1079	1	45723	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

08	18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	669	1	17504	2	N	-0-					-0-
09	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	663	1	16650	2	N	-0-					-0-
10	17298 X	3650	-0-	-13648	-0-	88	1	3562	2	N	-0-					-0-
11	16740 X	16424	-0-	-316	-0-	595	1	15829	2	N	-0-					-0-
12	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	616	1	17098	2	N	-0-					-0-
01	17298 X	16160	-0-	-1138	-0-	373	1	15787	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

08	65260 X	65260	-0-	-0-	-0-	2403	1	62857	2	N	-0-					-0-
09	56070 X	48328	-0-	-7742	-0-	1852	1	46476	2	N	-0-					-0-
10	66557 X	45370	-0-	-21187	-0-	1096	1	44274	2	N	-0-					-0-
11	64410 X	51489	-0-	-12921	-0-	1864	1	49625	2	N	-0-					-0-
12	66557 X	45176	-0-	-21381	-0-	1572	1	43604	2	N	-0-					-0-
01	65255 X	41637	-0-	-23618	-0-	960	1	40677	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154 X	205	-0-	-3949	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
09	4020 X	275	-0-	-3745	-0-	6	1	269	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	312	-0-	-2757	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-
11	414 X	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-
12	372 X	162	-0-	-210	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
01	310 X	280	-0-	-30	-0-	6	1	274	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

08	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	344	1	14461	2	N	-0-					-0-
09	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	323	1	13764	2	N	-0-					-0-
10	14074 X	9782	-0-	-4292	-0-	419	1	9363	2	N	-0-					-0-
11	13620 X	11700	-0-	-1920	-0-	424	1	11276	2	N	-0-					-0-
12	14074 X	11667	-0-	-2407	-0-	406	1	11261	2	N	-0-					-0-
01	14074 X	10031	-0-	-4043	-0-	231	1	9800	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

08	14198 X	13930	-0-	-268	-0-	327	1	13603	2	N	-0-					-0-
09	13530 X	11783	-0-	-1747	-0-	277	1	11506	2	N	-0-					-0-
10	15469 X	12656	-0-	-2813	-0-	306	1	12350	2	N	-0-					-0-
11	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	571	1	15187	2	N	-0-					-0-
12	15469 X	14976	-0-	-493	-0-	521	1	14455	2	N	-0-					-0-
01	13919 X	9359	-0-	-4560	-0-	216	1	9143	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

08	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3139	-0-	139	139	3139	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	11250	-0-	8150	8289	390	1	10860	2	N	-0-					-0-
*01	3100 N	7806	-0-	4706	12995	180	1	7626	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

08	21576 X	19142	-0-	-2434	-0-	705	1	18437	2	N	-0-					-0-
09	20880 X	19123	-0-	-1757	-0-	733	1	18390	2	N	-0-					-0-
10	20615 X	19758	-0-	-857	-0-	477	1	19281	2	N	-0-					-0-
11	20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	741	1	19720	2	N	-0-					-0-
12	19747 X	19202	-0-	-545	-0-	668	1	18534	2	N	-0-					-0-
01	19747 X	16467	-0-	-3280	-0-	380	1	16087	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

08	19096 X	12536	-0-	-6560	-0-	291	1	12245	2	N	-0-					-0-
09	18480 X	13426	-0-	-5054	-0-	308	1	13118	2	N	-0-					-0-
10	16058 X	9312	-0-	-6746	-0-	399	1	8913	2	N	-0-					-0-
11	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	676	1	17984	2	N	-0-					-0-
12	16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	557	1	15444	2	N	-0-					-0-
01	13888 X	12802	-0-	-1086	-0-	295	1	12507	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

08	11904 X	9019	-0-	-2885	-0-	210	1	8809	2	N	-0-					-0-
09	11430 X	10305	-0-	-1125	-0-	236	1	10069	2	N	-0-					-0-
10	11718 X	9334	-0-	-2384	-0-	400	1	8934	2	N	-0-					-0-
11	11280 X	9340	-0-	-1940	-0-	338	1	9002	2	N	-0-					-0-
12	11253 X	8542	-0-	-2711	-0-	297	1	8245	2	N	-0-					-0-
01	10664 X	9516	-0-	-1148	-0-	219	1	9297	2	N	-0-					-0-

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 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999 X	1355	-0-	-2644	-0-	32	1	1323	2	N	-0-					-0-
09	3870 X	1282	-0-	-2588	-0-	30	1	1252	2	N	-0-					-0-
10	3999 X	478	-0-	-3521	-0-	12	1	466	2	N	-0-					-0-
11	3870 X	1719	-0-	-2151	-0-	62	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	3999 X	667	-0-	-3332	-0-	23	1	644	2	N	-0-					-0-
01	1364 X	740	-0-	-624	-0-	17	1	723	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

08	4402 X	2898	-0-	-1504	-0-	67	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	3780 X	2415	-0-	-1365	-0-	55	1	2360	2	N	-0-					-0-
10	3782 X	2733	-0-	-1049	-0-	117	1	2616	2	N	-0-					-0-
11	3630 X	3500	-0-	-130	-0-	127	1	3373	2	N	-0-					-0-
12	3751 X	1835	-0-	-1916	-0-	64	1	1771	2	N	-0-					-0-
01	2883 X	2281	-0-	-602	-0-	53	1	2228	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

08	47437 X	47437	-0-	-0-	-0-	1103	1	46334	2	N	-0-					-0-
09	45780 X	45780	-0-	-0-	-0-	1049	1	44731	2	N	-0-					-0-
10	46655 X	46655	-0-	-0-	-0-	2000	1	44655	2	N	-0-					-0-
11	45253 X	45253	-0-	-0-	-0-	1638	1	43615	2	N	-0-					-0-
12	45465 X	45465	-0-	-0-	-0-	1582	1	43883	2	N	-0-					-0-
*01	43818 X	43818	-0-	-0-	-0-	1011	1	42807	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

08	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	496	1	7475	2	N	-0-					-0-
09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	249	1	4159	2	N	-0-					-0-
10	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	273	1	4892	2	N	-0-					-0-
11	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	270	1	4544	2	N	-0-					-0-
12	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	262	1	4508	2	N	-0-					-0-
*01	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	401	1	6474	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	320	1	4820	2	N	-0-					-0-
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	219	1	3653	2	N	-0-					-0-
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	252	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	259	1	4364	2	N	-0-					-0-
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	200	1	3447	2	N	-0-					-0-
*01	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	217	1	3495	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

08	1674 X	55	-0-	-1619	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
09	120 X	43	-0-	-77	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
10	314 X	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-
11	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	43	1	1134	2	N	-0-					-0-
12	811 X	811	-0-	-0-	-0-	28	1	783	2	N	-0-					-0-
*01	960 X	960	-0-	-0-	-0-	22	1	938	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

08	3100 N	3290	-0-	190	190	205	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	2900	-0-	-100	90	164	1	2736	2	N	-0-					-0-
10	1130 N	1040	-0-	-90	-0-	55	1	985	2	N	-0-					-0-
11	990 X	959	-0-	-31	-0-	54	1	905	2	N	-0-					-0-
12	1023 X	974	-0-	-49	-0-	53	1	921	2	N	-0-					-0-
01	1023 X	805	-0-	-218	-0-	47	1	758	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	131	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	4590 X	2232	-0-	-2358	-0-	51	1	2181	2	N	-0-					-0-
10	4743 X	1837	-0-	-2906	-0-	79	1	1758	2	N	-0-					-0-
11	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	325	1	8638	2	N	-0-					-0-
12	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	277	1	7684	2	N	-0-					-0-
*01	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	175	1	7399	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

08	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	340	1	14282	2	N	-0-					-0-
09	13410 X	12303	-0-	-1107	-0-	282	1	12021	2	N	-0-					-0-
10	13857 X	10716	-0-	-3141	-0-	459	1	10257	2	N	-0-					-0-
11	14160 X	13297	-0-	-863	-0-	481	1	12816	2	N	-0-					-0-
12	14632 X	12522	-0-	-2110	-0-	436	1	12086	2	N	-0-					-0-
01	14632 X	8816	-0-	-5816	-0-	203	1	8613	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

08	3596 X	3081	-0-	-515	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	3088	-0-	-392	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	3147	-0-	-77	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	108	1	3003	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	2827	-0-	-366	-0-	65	1	2762	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	2	N	-0-					-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	44	1	1870	2	N	-0-					-0-
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	78	1	1745	2	N	-0-					-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	48	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	75	1	2094	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	1684	-0-	-145	-0-	39	1	1645	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

08	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	113	1	4732	2	N	-0-					-0-
09	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	108	1	4623	2	N	-0-					-0-
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	182	1	4075	2	N	-0-					-0-
11	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	291	1	7737	2	N	-0-					-0-
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	122	1	3375	2	N	-0-					-0-
01	2356 X	1384	-0-	-972	-0-	32	1	1352	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

08	64028 X	64028	-0-	-0-	-0-	2357	1	61671	2	N	-0-					-0-
09	60012 X	60012	-0-	-0-	-0-	2300	1	57712	2	N	-0-					-0-
10	58807 X	58721	-0-	-86	-0-	1418	1	57303	2	N	-0-					-0-
11	66574 X	66574	-0-	-0-	-0-	2410	1	64164	2	N	-0-					-0-
12	64933 X	64933	-0-	-0-	-0-	2259	1	62674	2	N	-0-					-0-
01	58807 X	56977	-0-	-1830	-0-	1314	1	55663	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

08	16089 X	12032	-0-	-4057	-0-	282	1	11750	2	N	-0-					-0-
09	15570 X	7991	-0-	-7579	-0-	188	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	16089 X	11893	-0-	-4196	-0-	287	1	11606	2	N	-0-					-0-
11	11640 X	10016	-0-	-1624	-0-	363	1	9653	2	N	-0-					-0-
12	12028 X	11170	-0-	-858	-0-	389	1	10781	2	N	-0-					-0-
01	12028 X	7204	-0-	-4824	-0-	166	1	7038	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1333 X	1201	-0-	-132	-0-	75	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1290 X	1039	-0-	-251	-0-	59	1	980	2	N	-0-					-0-
10	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	74	1	1246	2	N	-0-					-0-
12	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	84	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1457 X	1376	-0-	-81	-0-	80	1	1296	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	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

08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	76	1	3168	2	N	-0-					-0-
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	78	1	3230	2	N	-0-					-0-
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	82	1	3308	2	N	-0-					-0-
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	120	1	3187	2	N	-0-					-0-
12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	116	1	3216	2	N	-0-					-0-
*01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	74	1	3142	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

08	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	212	1	3193	2	N	-0-					-0-
09	3210 X	2830	-0-	-380	-0-	160	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	160	1	2881	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	2939	-0-	-361	-0-	165	1	2774	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	2971	-0-	-439	-0-	163	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	2709	-0-	-701	-0-	158	1	2551	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

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	11	1	458	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

08	124 N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	5269	-0-	2269	2269	124	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	8707	-0-	5607	7876	210	1	8497	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	11303	-0-	8303	16179	409	1	10894	2	N	-0-					-0-
12	31999 X	15820	-0-	-16179	-0-	550	1	15270	2	N	-0-					-0-
*01	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	304	1	12868	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
08	682 X	620	-0-	-62	-0-	15	1	605	2	N	-0-			-0-
09	630 X	348	-0-	-282	-0-	8	1	340	2	N	-0-			-0-
10	961 X	377	-0-	-584	-0-	9	1	368	2	N	-0-			-0-
11	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-			-0-
12	961 X	570	-0-	-391	-0-	20	1	550	2	N	-0-			-0-
01	620 X	563	-0-	-57	-0-	13	1	550	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	186	1	2793	2	N	-0-			-0-
09	2160 X	1843	-0-	-317	-0-	104	1	1739	2	N	-0-			-0-
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	143	1	2559	2	N	-0-			-0-
11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	210	1	3531	2	N	-0-			-0-
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	190	1	3275	2	N	-0-			-0-
*01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	161	1	2597	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	352	1	5298	2	N	-0-			-0-
09	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	332	1	5535	2	N	-0-			-0-
10	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	350	1	6279	2	N	-0-			-0-
11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	257	1	4328	2	N	-0-			-0-
12	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	305	1	5247	2	N	-0-			-0-
*01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	191	1	3086	2	N	-0-			-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	2	N	-0-			-0-
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	6	1	245	2	N	-0-			-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	7	1	195	2	N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	-0-			-0-
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	360	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	10912 X	8848	-0-	-2064	-0-	207	1	8641	2	N	-0-			-0-
09	10560 X	9631	-0-	-929	-0-	226	1	9405	2	N	-0-			-0-
10	10013 X	8778	-0-	-1235	-0-	212	1	8566	2	N	-0-			-0-
11	9300 X	8803	-0-	-497	-0-	319	1	8484	2	N	-0-			-0-
12	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	353	1	9800	2	N	-0-			-0-
01	9951 X	6908	-0-	-3043	-0-	159	1	6749	2	N	-0-			-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

08	6045 X	1620	-0-	-4425	-0-	101	1	1519	2	N	-0-			-0-
09	5850 X	878	-0-	-4972	-0-	50	1	828	2	N	-0-			-0-
10	6045 X	973	-0-	-5072	-0-	51	1	922	2	N	-0-			-0-
11	4530 X	761	-0-	-3769	-0-	43	1	718	2	N	-0-			-0-
12	1612 X	1060	-0-	-552	-0-	58	1	1002	2	N	-0-			-0-
01	1612 X	634	-0-	-978	-0-	37	1	597	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14322 X	11346	-0-	-2976	-0-	418	1	10928	2	N	-0-			-0-
09	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	492	1	12349	2	N	-0-			-0-
10	12276 X	12238	-0-	-38	-0-	296	1	11942	2	N	-0-			-0-
11	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	493	1	13122	2	N	-0-			-0-
12	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	462	1	12826	2	N	-0-			-0-
01	13268 X	10107	-0-	-3161	-0-	233	1	9874	2	N	-0-			-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

08	3100 N	3205	-0-	105	351	75	1	3130	2	N	-0-			-0-
09	2998 N	2647	-0-	-351	-0-	61	1	2586	2	N	-0-			-0-
10	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	133	1	2974	2	N	-0-			-0-
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	111	1	2951	2	N	-0-			-0-
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	107	1	2973	2	N	-0-			-0-
*01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	71	1	2988	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	98	1	4085	2	N	-0-			-0-
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	88	1	3660	2	N	-0-			-0-
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	100	1	4041	2	N	-0-			-0-
11	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	138	1	3669	2	N	-0-			-0-
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	139	1	3858	2	N	-0-			-0-
*01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	90	1	3817	2	N	-0-			-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

08	23467 X	20700	-0-	-2767	-0-	485	1	20215	2	N	-0-			-0-
09	20880 X	17704	-0-	-3176	-0-	416	1	17288	2	N	-0-			-0-
10	23467 X	19085	-0-	-4382	-0-	461	1	18624	2	N	-0-			-0-
11	22710 X	20373	-0-	-2337	-0-	738	1	19635	2	N	-0-			-0-
12	23467 X	19634	-0-	-3833	-0-	683	1	18951	2	N	-0-			-0-
01	20708 X	17097	-0-	-3611	-0-	394	1	16703	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

08	38471 X	33066	-0-	-5405	-0-	1892	1	31174	2	N	-0-			-0-
09	37500 X	37314	-0-	-186	-0-	6304	1	31010	2	N	-0-			-0-
10	38750 X	36780	-0-	-1970	-0-	3403	1	33377	2	N	-0-			-0-
11	39023 X	39023	-0-	-0-	-0-	2008	1	37015	2	N	-0-			-0-
12	55411 X	55411	-0-	-0-	-0-	1928	1	53483	2	N	-0-			-0-
*01	48926 X	48926	-0-	-0-	-0-	1128	1	47798	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31491 X	31491	-0-	-0-	-0-	732	1	30759	2	N	-0-			-0-
09	30510 X	30320	-0-	-190	-0-	695	1	29625	2	N	-0-			-0-
10	33524 X	33524	-0-	-0-	-0-	1437	1	32087	2	N	-0-			-0-
11	32414 X	32414	-0-	-0-	-0-	1174	1	31240	2	N	-0-			-0-
12	31527 X	826	-0-	-30701	-0-	29	1	797	2	N	-0-			-0-
01	31527 X	335	-0-	-31192	-0-	8	1	327	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	2	N	-0-			-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	28	1	1150	2	N	-0-			-0-
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	10	1	399	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	25357	-0-	22357	22357	918	1	24439	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	13546	-0-	10446	32803	471	1	13075	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	10973	-0-	7873	40676	253	1	10720	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

08	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-			-0-
09	6390 X	5741	-0-	-649	-0-	5741	2			N	-0-			-0-
10	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	2			N	-0-			-0-
11	6390 X	6244	-0-	-146	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
12	6603 X	6401	-0-	-202	-0-	222	1	6179	2	N	-0-			-0-
*01	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	177	1	7496	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

08	10075 X	8688	-0-	-1387	-0-	204	1	8484	2	N	-0-			-0-
09	9750 X	8407	-0-	-1343	-0-	197	1	8210	2	N	-0-			-0-
10	8804 X	8584	-0-	-220	-0-	207	1	8377	2	N	-0-			-0-
11	8400 X	7580	-0-	-820	-0-	274	1	7306	2	N	-0-			-0-
12	8680 X	8647	-0-	-33	-0-	301	1	8346	2	N	-0-			-0-
01	8680 X	5028	-0-	-3652	-0-	116	1	4912	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

08	682 X	462	-0-	-220	-0-	11	1	451	2	N	-0-			-0-
09	660 X	194	-0-	-466	-0-	4	1	190	2	N	-0-			-0-
10	682 X	265	-0-	-417	-0-	11	1	254	2	N	-0-			-0-
11	660 X	404	-0-	-256	-0-	15	1	389	2	N	-0-			-0-
12	682 X	204	-0-	-478	-0-	7	1	197	2	N	-0-			-0-
*01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

08	28132 X	28132	-0-	-0-	-0-	654	1	27478	2	N	-0-			-0-
09	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	612	1	26084	2	N	-0-			-0-
10	27404 X	18408	-0-	-8996	-0-	789	1	17619	2	N	-0-			-0-
11	29025 X	29025	-0-	-0-	-0-	1051	1	27974	2	N	-0-			-0-
12	31266 X	31266	-0-	-0-	-0-	1088	1	30178	2	N	-0-			-0-
01	28117 X	27168	-0-	-949	-0-	627	1	26541	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

08	19592 X	19046	-0-	-546	-0-	446	1	18600	2	N	-0-			-0-
09	18180 X	18140	-0-	-40	-0-	426	1	17714	2	N	-0-			-0-
10	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	445	1	17984	2	N	-0-			-0-
11	18420 X	17406	-0-	-1014	-0-	630	1	16776	2	N	-0-			-0-
12	19034 X	17839	-0-	-1195	-0-	621	1	17218	2	N	-0-			-0-
01	19034 X	17428	-0-	-1606	-0-	402	1	17026	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	44299 X	44299	-0-	-0-	-0-	1631	1	42668	2	N	-0-			-0-
09	37917 X	37917	-0-	-0-	-0-	1453	1	36464	2	N	-0-			-0-
10	34751 X	31234	-0-	-3517	-0-	754	1	30480	2	N	-0-			-0-
11	33630 X	30967	-0-	-2663	-0-	1121	1	29846	2	N	-0-			-0-
12	34751 X	26597	-0-	-8154	-0-	925	1	25672	2	N	-0-			-0-
01	34751 X	26094	-0-	-8657	-0-	602	1	25492	2	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

08	4092 X	448	-0-	-3644	-0-	448	2			N	-0-			-0-
09	3960 X	412	-0-	-3548	-0-	412	2			N	-0-			-0-
10	4092 X	426	-0-	-3666	-0-	426	2			N	-0-			-0-
11	420 X	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	434 X	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-			-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					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

08	2077 N	1818	-0-	-259	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
09	2010 N	1785	-0-	-225	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
*01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
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-

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

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-			140
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	N	-0-			140
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			140

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*01	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

08	899 N	698	-0-	-201	-0-	128	1	570	2	N	-0-			83
09	1110 N	566	-0-	-544	-0-	113	1	453	2	N	-0-			83
10	775 N	594	-0-	-181	-0-	115	1	479	2	N	-0-			83
11	690 N	439	-0-	-251	-0-	139	1	300	2	N	-0-			83
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	261	1	425	2	N	-0-			83
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	210	1	437	2	N	-0-			83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

08	6603 X	5978	-0-	-625	-0-	1095	1	4883	2	N	-0-			39
09	6150 X	5913	-0-	-237	-0-	1179	1	4734	2	N	-0-			39
10	6355 X	5741	-0-	-614	-0-	1026	1	4715	2	N	-0-			39
11	6090 X	2156	-0-	-3934	-0-	681	1	1475	2	N	-0-			39
*12	6231 X	1597	-0-	-4634	-0-	608	1	989	2	N	-0-			39
01	6107 X	1918	-0-	-4189	-0-	622	1	1296	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	14	1	202	2	N	-0-					49
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	1					50
							1	9									
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	123	1	1698	2	N	5					55
							6	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	-0-					55
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	72	1	1030	2	N	-0-					55
01	1829	N	694	-0-	-1135	-0-	47	1	645	2	N	2	1	1			56
							2	9									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

08	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-					48
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	2	N	-0-					48
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	N	-0-					48
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	N	-0-					48
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	2	N	-0-					48
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	1	1	1			48
							1	9									

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2	N	-0-					36
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	1					37
							1	9									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	N	-0-					37
11	1080	N	578	-0-	-502	-0-	39	1	539	2	N	-0-					37
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	46	1	663	2	N	-0-					37
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	N	3	2	1			38
							3	9									

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	109	1	1624	2	N	-0-					62
09	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	92	1	1330	2	N	33					95
							36	9									
10	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	119	1	1637	2	N	81					176
							89	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1571	2	N	41					217
							45	9									
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	107	1	1530	2	N	35	182	1			70
							39	9									
01	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	118	1	1617	2	N	55	6	1			119
							61	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

08	527	N	349	-0-	-178	-0-	22	1	327	2	N	-0-					21
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	N	1					22
							1	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	N	-0-					22
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	987	2	N	10					32
							11	9									
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	83	1	1188	2	N	111					143
							122	9									
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	757	2	N	7	70	1			80
							8	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	148	1	2197	2	N	-0-					71
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2499	2	N	4					75
							4	9									
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	181	1	2498	2	N	15					90
							17	9									
11	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	136	1	1888	2	N	-0-					90
12	2759	N	1935	-0-	-824	-0-	126	1	1809	2	N	-0-					90
01	2697	N	1745	-0-	-952	-0-	114	1	1567	2	N	58	127	1			21
							64	9									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-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

08	3100	N	847	-0-	-2253	1452	847	3			Y	-0-					30
*09	3000	N	2731	-0-	-269	1183	2731	3			Y	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1183					Y	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1183					Y	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1183					Y	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1183					Y	NO RPT					30

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

08	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			Y	-0-					87
09	6000	X	5208	-0-	-792	-0-	5186	3	22	9	Y	20					107
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					107
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					107
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					107
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					107

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

08	3100	N	1191	-0-	-1909	3049	1191	3			Y	-0-					37
*09	3000	N	2628	-0-	-372	2677	2628	3			Y	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2677					Y	NO RPT					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2677					Y	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2677					Y	NO RPT					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2677					Y	NO RPT					37

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

08	3100	N	918	-0-	-2182	2397	918	3			Y	-0-					83
*09	3000	N	2271	-0-	-729	1668	2271	3			Y	-0-					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1668					Y	NO RPT					83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1668					Y	NO RPT					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1668					Y	NO RPT					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1668					Y	NO RPT					83

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	837	-0-	-2263	137	837	3			Y	-0-					22
*09	1487	N	1350	-0-	-137	-0-	1350	3			Y	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					3
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					3
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					3
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					3
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					3
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					3

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					22
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					22
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					22
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					22
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					22
01	527	N	254	-0-	-273	-0-	254	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2017 - P/A 09/21/17

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

08	3100	N	4417	-0-	1317	1448	121	1	4296	2	Y	-0-								-0-
09	3000	N	3552	-0-	552	2000	100	1	3452	2	Y	-0-								-0-
10	5468	X	3468	-0-	-2000	-0-	99	1	3369	2	Y	-0-								-0-
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	93	1	2872	2	Y	24								24
							26	9												
*12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	68	1	2505	2	Y	13								37
							14	9												
*01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	Y	19	20	1						36
							21	9												

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	65	1	2304	2	Y	-0-								-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	34	1	1180	2	Y	-0-								-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	764	2	Y	-0-								-0-
11	2280	N	991	-0-	-1289	-0-	31	1	951	2	Y	8								8
							9	9												
12	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	28	1	1031	2	Y	5								13
							6	9												
*01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	78	1	2570	2	Y	26	7	1						32
							29	9												

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1730	2	Y	-0-					-0-
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	52	1	1793	2	Y	-0-					-0-
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	55	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	54	1	1672	2	Y	15					15
						17	9									
*12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	44	1	1651	2	Y	9					24
						10	9									
*01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1588	2	Y	16	13	1			27
						18	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

08	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	145	1	5141	2	Y	-0-					-0-
09	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	121	1	4181	2	Y	-0-					-0-
10	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	82	1	2790	2	Y	-0-					-0-
11	2940 X	2229	-0-	-711	-0-	69	1	2139	2	Y	19					19
						21	9									
*12	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	124	1	4613	2	Y	25					44
						28	9									
01	3038 X	2865	-0-	-173	-0-	84	1	2750	2	Y	28	23	1			49
						31	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

08	1209 N	898	-0-	-311	-0-	898	2			N	-0-					34
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					34
10	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					34
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					34
*12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					34
*01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

08	3100 N	2841	-0-	-259	79	75	1	2663	2	Y	94					313
						103	9									
09	2914 N	2835	-0-	-79	-0-	76	1	2605	2	Y	140	173	1			280
						154	9									
10	2759 X	2000	-0-	-759	-0-	55	1	1870	2	Y	68	180	1			168
						75	9									
11	2670 X	2440	-0-	-230	-0-	76	1	2341	2	Y	21					189
						23	9									
12	2759 X	2442	-0-	-317	-0-	64	1	2364	2	Y	13					202
						14	9									
01	2759 X	1799	-0-	-960	-0-	52	1	1727	2	Y	18	105	1			115
						20	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	21	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	21	1	654	2	Y	6					6
						7	9									
12	744 N	644	-0-	-100	-0-	17	1	624	2	Y	3					9
						3	9									
01	744 N	612	-0-	-132	-0-	18	1	587	2	Y	6	5	1			10
						7	9									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

08	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	40	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	45	1	1537	2	Y	-0-					-0-
10	1550 N	1228	-0-	-322	-0-	35	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1009	-0-	-401	-0-	31	1	968	2	Y	9					9
						10	9									
12	1643 N	1356	-0-	-287	-0-	35	1	1313	2	Y	7					16
						8	9									
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	36	1	1197	2	Y	12	8	1			20
						13	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	29	1	1066	2	N	-0-	180	1			127
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	N	-0-					127
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	34	1	1210	2	N	36					163
						40	9									
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	2	N	14					177
						15	9									
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	37	1	1300	2	N	-0-					177
01	1271 N	983	-0-	-288	-0-	24	1	959	2	N	-0-					177

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	98	1	1141	2	N	-0-					31
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	90	1	1004	2	N	-0-					31
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1054	2	N	-0-					31
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	53	1	1176	2	N	-0-					31
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	N	-0-					31
*01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1144	2	N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	-0-					20
09	276	X	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	N	-0-					20
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					20
11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-					20
12	279	X	249	-0-	-30	-0-	16	1	233	2	N	-0-					20
01	310	X	264	-0-	-46	-0-	18	1	246	2	N	-0-					20

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					108
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	44	1	648	2	N	3	5	1			60
							3	9									
09	675	X	675	-0-	-0-	-0-	43	1	629	2	N	3					63
							3	9									
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	48	1	662	2	N	3					66
							3	9									
11	660	X	478	-0-	-182	-0-	32	1	445	2	N	1					67
							1	9									
12	713	X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-	5	1			62
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					62

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	144	1	2134	2	N	11	18	1			137
							12	9									
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	149	1	2153	2	N	30					167
							33	9									
10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	159	1	2192	2	N	41					208
							45	9									
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	159	1	2211	2	N	4					212
							4	9									
12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	158	1	2259	2	N	37	18	1			231
							41	9									
01	2418	X	2343	-0-	-75	-0-	157	1	2160	2	N	24	185	1			70
							26	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	139	1	2056	2	N	10	17	1			222
							11	9									
09	2220	X	1984	-0-	-236	-0-	127	1	1838	2	N	17					239
							19	9									
10	2294	X	2124	-0-	-170	-0-	142	1	1950	2	N	29					268
							32	9									
11	2220	X	1962	-0-	-258	-0-	129	1	1801	2	N	29					297
							32	9									
12	2201	X	1940	-0-	-261	-0-	125	1	1784	2	N	28	204	1			121
							31	9									
01	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	140	1	1924	2	N	10					131
							11	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

08	2480	X	2328	-0-	-152	-0-	146	1	2170	2	N	11	19	1			111
							12	9									
09	2310	X	2294	-0-	-16	-0-	147	1	2136	2	N	10					121
							11	9									
10	2356	X	2349	-0-	-7	-0-	158	1	2180	2	N	10					131
							11	9									
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	152	1	2118	2	N	16					147
							18	9									
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	156	1	2230	2	N	69	18	1			198
							76	9									
01	2356	X	2309	-0-	-47	-0-	155	1	2132	2	N	20	176	1			42
							22	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	120	1	1776	2	N	9	15	1			196
							10	9									
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	118	1	1703	2	N	8					204
							9	9									
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	125	1	1724	2	N	8					212
							9	9									
11	1830	X	1793	-0-	-37	-0-	118	1	1643	2	N	29					241
							32	9									
12	1891	X	1715	-0-	-176	-0-	111	1	1586	2	N	16	185	1			72
							18	9									
01	1891	X	1864	-0-	-27	-0-	126	1	1734	2	N	4					76
							4	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	181	1	2685	2	N	14	24	1			192
							15	9									
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	183	1	2653	2	N	13					205
							14	9									
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	200	1	2750	2	N	13					218
							14	9									
11	2850	X	2672	-0-	-178	-0-	179	1	2489	2	N	4					222
							4	9									
12	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	175	1	2501	2	N	7	22	1			207
							8	9									
01	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	176	1	2418	2	N	6					213
							7	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	899 X	672	-0-	-227	-0-	42	1	630	2	N	-0-					70
09	840 X	481	-0-	-359	-0-	31	1	450	2	N	-0-					70
10	868 X	762	-0-	-106	-0-	49	1	672	2	N	37					107
						41	9									
11	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	2	N	37					144
						41	9									
12	868 X	795	-0-	-73	-0-	52	1	743	2	N	-0-					144
01	775 X	640	-0-	-135	-0-	43	1	590	2	N	6	130	1			20
						7	9									

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

08	32 X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3007 X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			Y	-0-			25
09	2910 X	1840	-0-	-1070	-0-	1840	2			Y	-0-			25
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-			25
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-			25
12	3038 X	2597	-0-	-441	-0-	2597	2			Y	-0-			25
01	3875 X	3217	-0-	-658	-0-	3217	2			Y	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

08	3689 X	3492	-0-	-197	-0-	66	1	3426	2	N	-0-			80
09	3570 X	3404	-0-	-166	-0-	61	1	3343	2	N	-0-			80
10	3658 X	3299	-0-	-359	-0-	211	1	3088	2	N	-0-			80
11	3540 X	3275	-0-	-265	-0-	159	1	3116	2	N	-0-			80
12	3627 X	1851	-0-	-1776	-0-	69	1	1782	2	N	-0-			80
01	3596 X	1602	-0-	-1994	-0-	120	1	1482	2	N	-0-			80

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

08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2		N	-0-			-0-
09	3330	10262	-0-	6932	6932	10262	2		N	-0-			-0-
10	3441	8817	-0-	5376	12308	8817	2		N	-0-			-0-
11	14746	2884	-0-	-11862	446	2884	2		N	-0-			-0-
12	5215	4105	-0-	-1110	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
*01	17005	10223	-0-	-6782	-0-	10223	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

08	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2		N	-0-			-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 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
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	408	1	2667	2	N	5					201
							6	9									
09	2970	X	2847	-0-	-123	-0-	401	1	2437	2	N	8					209
							9	9									
10	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	342	1	2115	2	N	4					213
							4	9									
11	2970	X	2806	-0-	-164	-0-	390	1	2413	2	N	3					216
							3	9									
12	3069	X	2768	-0-	-301	-0-	388	1	2377	2	N	3					219
							3	9									
01	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	388	1	2298	2	N	30					249
							33	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					8
09	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-					8
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					8
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					8
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					8
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	45	-0-	45	45	6	1	39	2	N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					73
12	14B2	EXT	5	-0-	5	50	1	1	4	2	N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					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
08	3100	N	1122	-0-	-1978	6491	1122	2			Y	-0-					11
09	7764	X	1273	-0-	-6491	-0-	1272	2	1	9	Y	1					12
10	1395	X	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			Y	-0-	2	1			10
11	1350	X	1027	-0-	-323	-0-	1027	2			Y	-0-					10
12	1302	X	1021	-0-	-281	-0-	1021	2			Y	-0-					10
01	1302	X	904	-0-	-398	-0-	904	2			Y	-0-					10

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
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					5
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					1
09	1290	N	1007	-0-	-283	-0-	1006	2	1	9	N	1					2
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-	1	1			1
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					1
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					1
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 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
08	3100	N	8076	-0-	4976	4976	8076	2			N	-0-					15
09	3000	N	7747	-0-	4747	9723	7741	2	6	9	N	5					20
10	3100	N	5875	-0-	2775	12498	5875	2			N	-0-	4	1			16
11	17374	X	4876	-0-	-12498	-0-	4876	2			N	-0-					16
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					16
*01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					16

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

08	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	49	1	1530	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	32	1	1081	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	46	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	50	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1120	-0-	-585	-0-	36	1	1084	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	122	1	799	2	N	-0-					152
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	82	1	496	2	N	2					154
							2	9									
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	85	1	526	2	N	-0-					154
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	111	1	686	2	N	1					155
							1	9									
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	113	1	691	2	N	1					156
							1	9									
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	130	1	772	2	N	1					157
							1	9									

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	-0-					19
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	36	1	220	2	N	-0-					19
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	99	1	614	2	N	-0-					19
11	450	N	213	-0-	-237	-0-	30	1	183	2	N	-0-					19
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	72	1	439	2	N	-0-					19
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					19

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					1
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1					2
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-	1	1			1
11	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1341	2			N	-0-					1
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					1
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					47
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	N	1					48
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-	1	1			47
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					47
12	1705	N	926	-0-	-779	-0-	926	2			N	-0-					47
01	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

08	1364	X	426	-0-	-938	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	1110	X	756	-0-	-354	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	1147	X	415	-0-	-732	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	456	-0-	-319	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					8
09	2280	X	1067	-0-	-1213	-0-	1066	2	1	9	N	1					9
10	2356	X	1066	-0-	-1290	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	1			9
11	2280	X	1113	-0-	-1167	-0-	1113	2			N	-0-					9
12	1519	X	1039	-0-	-480	-0-	1039	2			N	-0-					9
01	1302	X	1021	-0-	-281	-0-	1021	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	796	-0-	-254	-0-	795	2	1	9	N	1					1
10	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	29	1	919	2	N	-0-					129
09	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	30	1	1019	2	N	-0-					129
10	1116	N	673	-0-	-443	-0-	20	1	653	2	N	-0-					129
11	930	N	796	-0-	-134	-0-	22	1	774	2	N	-0-					129
12	1085	N	648	-0-	-437	-0-	19	1	629	2	N	-0-					129
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	17	1	525	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

08	5177	X	4462	-0-	-715	-0-	4462	2			N	-0-					26
09	5010	X	4403	-0-	-607	-0-	4400	2	3	9	N	3					29
10	5177	X	4843	-0-	-334	-0-	4843	2			N	-0-	3	1			26
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					26
12	4557	X	2553	-0-	-2004	-0-	2553	2			N	-0-					26
*01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
08	2449	N	2193	-0-	-256	-0-	2193	2			N	-0-					1
09	2280	N	1423	-0-	-857	-0-	1422	2	1	9	N	1					2
10	2325	N	1577	-0-	-748	-0-	1577	2			N	-0-	2	1			-0-
11	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					1
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1					2
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-	1	1			1
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					1
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					1
01	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

08	3100	N	3525	-0-	425	2550	3525	2			N	-0-					28
09	5065	X	2515	-0-	-2550	-0-	2513	2	2	9	N	2					30
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-	2	1			28
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					28
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					28
*01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

08	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1					1
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

08	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					13
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	N	1					14
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	1	1			13
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					13
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					13
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

08	2232	X	688	-0-	-1544	-0-	688	2			N	-0-					66
09	1920	X	960	-0-	-960	-0-	960	2			N	-0-					66
10	1984	X	1601	-0-	-383	-0-	1601	2			N	-0-	1	1			65
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					65
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					65
01	1612	N	1087	-0-	-525	-0-	1087	2			N	-0-					65

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813 X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2			N	-0-					28
09	3690 X	3515	-0-	-175	-0-	3513	2	2	9	N	2					30
10	4092 X	3622	-0-	-470	-0-	3622	2			N	-0-	2	1			28
11	3960 X	2791	-0-	-1169	-0-	2791	2			N	-0-					28
12	4092 X	1834	-0-	-2258	-0-	1834	2			N	-0-					28
01	3751 X	1683	-0-	-2068	-0-	1683	2			N	-0-					28

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2604 X	2257	-0-	-347	-0-	2257	2			N	-0-					28
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1	9	N	1					29
10	2604 X	1386	-0-	-1218	-0-	1386	2			N	-0-	2	1			27
11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					27
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					27
*01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					27

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

08	2387 X	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			N	-0-					22
09	2310 X	2153	-0-	-157	-0-	2152	2	1	9	N	1					23
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	N	1	2	1			22
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					22
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					22
01	2294 N	2127	-0-	-167	-0-	2127	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

08	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					26
09	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1					27
10	1581 X	1192	-0-	-389	-0-	1192	2			N	-0-	1	1			26
11	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					26
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					26
01	1488 X	1332	-0-	-156	-0-	1332	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					32
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	N	1					33
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-	1	1			32
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					32
12	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-					32
*01	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

08	4526 X	2851	-0-	-1675	-0-	2851	2			N	-0-					1
09	4380 X	2782	-0-	-1598	-0-	2780	2	2	9	N	2					3
10	3937 X	2508	-0-	-1429	-0-	2508	2			N	-0-	2	1			1
11	3570 X	2020	-0-	-1550	-0-	2020	2			N	-0-					1
12	3100 X	2192	-0-	-908	-0-	2192	2			N	-0-					1
01	2883 X	2137	-0-	-746	-0-	2137	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					26
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3202	2	2	9	N	2					28
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-	2	1			26
11	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					26
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					26
*01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

08	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			N	-0-					73
09	4440 X	4142	-0-	-298	-0-	4140	2	2	9	N	2					75
10	3999 X	2834	-0-	-1165	-0-	2834	2			N	-0-	3	1			72
11	4140 X	3372	-0-	-768	-0-	3372	2			N	-0-					72
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					72
01	4278 X	3883	-0-	-395	-0-	3883	2			N	-0-					72

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					63
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	2	1	9	N	1					64
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1	2	1			63
11	2580 N	1919	-0-	-661	-0-	1919	2			N	-0-					63
12	2263 N	1966	-0-	-297	-0-	1966	2			N	-0-					63
01	1891 N	1600	-0-	-291	-0-	1600	2			N	-0-					63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

08	3193 X	2832	-0-	-361	-0-	2832	2			N	-0-					1
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	2	2	9	N	2					3
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-	2	1			1
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					1
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					1
*01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	186	-0-	-894	-0-	185	2	1	9	N	1					1
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1075	-0-	-444	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

08	1178 N	655	-0-	-523	-0-	655	2			N	-0-					27
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					27
10	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	1			27
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					27
12	1550 N	751	-0-	-799	-0-	751	2			N	-0-					27
*01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

08	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					47
09	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8322	2	6	9	N	5					52
10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	N	1	5	1			48
11	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					48
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					48
*01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					1
09	960	N	674	-0-	-286	-0-	674	2			N	-0-					1
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					1
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					1
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					1
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					1

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
08	1364	N	873	-0-	-491	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	750	-0-	-420	-0-	749	2	1	9	N	1					1
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	2			N	-0-	1	1			-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-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
08	2325	N	2086	-0-	-239	-0-	2086	2			N	-0-					1
09	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2188	2	1	9	N	1					2
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-	2	1			-0-
11	3000	N	5440	-0-	2440	2440	5440	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3847	-0-	747	3187	3847	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3568	-0-	468	3655	3568	2			N	-0-					-0-

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
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					1
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3702	2	2	9	N	2					3
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-	2	1			1
11	2790	X	1954	-0-	-836	-0-	1954	2			N	-0-					1
12	2883	X	842	-0-	-2041	-0-	842	2			N	-0-					1
01	2883	X	1173	-0-	-1710	-0-	1173	2			N	-0-					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
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					49
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1	9	N	1					50
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-	1	1			49
11	1980	N	1217	-0-	-763	-0-	1217	2			N	-0-					49
12	2697	N	1637	-0-	-1060	-0-	1637	2			N	-0-					49
01	2449	N	1680	-0-	-769	-0-	1680	2			N	-0-					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
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					1
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					3
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-	2	1			1
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					1
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					1
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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
08	10596	X	7288	-0-	-3308	-0-	7288	2			N	-0-					11
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4333	2	4	9	N	4					15
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-	4	1			11
11	7050	X	3594	-0-	-3456	-0-	3594	2			N	-0-					11
12	7285	X	3244	-0-	-4041	-0-	3244	2			N	-0-					11
01	7285	X	3517	-0-	-3768	-0-	3517	2			N	-0-					11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
08	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	480	N	204	-0-	-276	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	682	N	372	-0-	-310	-0-	372	2			N	-0-					-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
08	2542	X	2316	-0-	-226	-0-	2316	2			N	-0-					26
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	N	1					27
10	3100	N	3980	-0-	880	880	3980	2			N	-0-	2	1			25
11	3000	N	2343	-0-	-657	223	2343	2			N	-0-					25
12	3100	N	4050	-0-	950	1173	4050	2			N	-0-					25
*01	2695	X	1522	-0-	-1173	-0-	1522	2			N	-0-					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
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					62
09	3000	N	3491	-0-	491	491	3489	2	2	9	N	2					64
10	2270	N	1779	-0-	-491	-0-	1779	2			N	-0-	2	1			62
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					62
12	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	2447	2			N	-0-					62
01	2945	X	1008	-0-	-1937	-0-	1008	2			N	-0-					62

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					1
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1					2
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-	2	1			-0-
11	2670	X	2441	-0-	-229	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

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
08	1922	N	1432	-0-	-490	-0-	1432	2			N	-0-					1
09	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	1040	2	1	9	N	1					2
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	1	1			1
11	1380	N	815	-0-	-565	-0-	815	2			N	-0-					1
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					1
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
08	3286	X	1874	-0-	-1412	-0-	1874	2			N	-0-					38
09	3180	X	2033	-0-	-1147	-0-	2032	2	1	9	N	1					39
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-	2	1			37
11	2220	X	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					37
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					37
01	2914	X	2443	-0-	-471	-0-	2443	2			N	-0-					37

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					25
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					25
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					25
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					25
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					25
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					58
09	2670	X	2612	-0-	-58	-0-	2609	2	3	9	N	3					61
10	2759	X	2263	-0-	-496	-0-	2263	2			N	-0-	2	1			59
11	2670	X	2123	-0-	-547	-0-	2123	2			N	-0-					59
12	2759	X	260	-0-	-2499	-0-	260	2			N	-0-					59
01	2759	X	801	-0-	-1958	-0-	801	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	65	1	968	2	N	-0-					80
09	990	N	746	-0-	-244	-0-	44	1	700	2	N	2					82
							2	9									
10	1054	N	462	-0-	-592	-0-	28	1	432	2	N	2					84
							2	9									
11	990	N	387	-0-	-603	-0-	24	1	357	2	N	5					89
							6	9									
12	775	N	318	-0-	-457	-0-	21	1	297	2	N	-0-					89
01	465	N	282	-0-	-183	-0-	20	1	262	2	N	-0-					89

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

08	5673	X	5336	-0-	-337	-0-	5336	2			N	-0-					78
09	5490	X	4551	-0-	-939	-0-	4548	2	3	9	N	3					81
10	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	5115	2			N	-0-	3	1			78
11	5400	X	4958	-0-	-442	-0-	4958	2			N	-0-					78
12	5549	X	4538	-0-	-1011	-0-	4538	2			N	-0-					78
01	5332	X	4224	-0-	-1108	-0-	4224	2			N	-0-					78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	60	1	888	2	N	-0-					34
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	2	N	6					40
							7	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	984	2	N	24					64
							26	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	56					120
							62	9									
12	1178	N	918	-0-	-260	-0-	59	1	844	2	N	14					134
							15	9									
01	1085	N	862	-0-	-223	-0-	60	1	802	2	N	-0-					134

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

08	1612	X	192	-0-	-1420	-0-	192	2			N	-0-					11
09	1560	X	989	-0-	-571	-0-	989	2			N	-0-					11
10	1612	X	325	-0-	-1287	-0-	325	2			N	-0-	1	1			10
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					10
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					10
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					10

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					2
09	4440	X	3520	-0-	-920	-0-	3517	2	3	9	N	3					5
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-	3	1			2
11	4440	X	3182	-0-	-1258	-0-	3182	2			N	-0-					2
12	4588	X	4354	-0-	-234	-0-	4354	2			N	-0-					2
01	4588	X	3620	-0-	-968	-0-	3620	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

08	1271	N	606	-0-	-665	-0-	606	2			N	-0-					26
09	750	N	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					26
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					26
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					26
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					26
*01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

08	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	97	1	3040	2	N	-0-					32
09	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	87	1	2934	2	N	-0-					32
10	3596	X	2822	-0-	-774	-0-	83	1	2739	2	N	-0-					32
11	3480	X	3062	-0-	-418	-0-	83	1	2979	2	N	-0-					32
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	114	1	3779	2	N	-0-					32
*01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	112	1	3423	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1333	2	1	9	N	1					1
10	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1440	N	253	-0-	-1187	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	125	-0-	-1239	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	545	-0-	-943	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					51
09	2430 X	2368	-0-	-62	-0-	2367	2	1	9	N	1					52
10	2511 N	2171	-0-	-340	-0-	2171	2			N	-0-	2	1			50
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					50
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					50
01	2170 N	1527	-0-	-643	-0-	1527	2			N	-0-					50

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					1
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					1
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-	1	1			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

08	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	614	1	9142	2	N	-0-					151
09	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	555	1	8756	2	N	1					152
						1	9									
10	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	585	1	8942	2	N	-0-					152
11	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	552	1	8126	2	N	-0-					152
12	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	611	1	8723	2	N	9					161
						10	9									
*01	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	604	1	8113	2	N	-0-					161

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	298	1	4430	2	N	-0-					120
09	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	290	1	4566	2	N	4					124
						4	9									
10	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	324	1	4944	2	N	1					125
						1	9									
11	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	330	1	4858	2	N	6					131
						7	9									
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	329	1	4698	2	N	15					146
						17	9									
*01	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	326	1	4384	2	N	-0-					146

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

08	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
08	4526 X	2794	-0-	-1732	-0-	2794	2			N	-0-					4
09	4380 X	1704	-0-	-2676	-0-	1702	2	2	9	N	2					6
10	3999 X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-	2	1			4
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					4
12	3999 X	3725	-0-	-274	-0-	3725	2			N	-0-					4
01	3937 X	3588	-0-	-349	-0-	3588	2			N	-0-					4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

08	2046 X	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-					70
09	2040 N	1738	-0-	-302	-0-	1736	2	2	9	N	2					72
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-	2	1			70
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					70
12	1798 N	1336	-0-	-462	-0-	1336	2			N	-0-					70
01	2108 N	894	-0-	-1214	-0-	894	2			N	-0-					70

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					2
09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4622	2	2	9	N	2					4
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-	2	1			2
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					2
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					2
*01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
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-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3999 X	3842	-0-	-157	-0-	3842	2			N	-0-					26
09	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4144	2	2	9	N	2					28
10	3999 X	3497	-0-	-502	-0-	3497	2			N	-0-	2	1			26
11	3870 X	3141	-0-	-729	-0-	3141	2			N	-0-					26
12	3999 X	3349	-0-	-650	-0-	3349	2			N	-0-					26
01	3999 X	3431	-0-	-568	-0-	3431	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					12
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	N	1					13
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	1	1			12
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					12
12	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					12
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					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
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	221	1	635	2	N	-0-					127
09	1020	N	848	-0-	-172	-0-	233	1	615	2	N	-0-					127
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	225	1	518	2	N	-0-					127
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	251	1	648	2	N	-0-					127
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	241	1	669	2	N	-0-					127
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	198	1	609	2	N	-0-					127

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5068	-0-	1968	2941	5068	2			N	-0-					1
09	3000	N	1660	-0-	-1340	1601	1657	2	3	9	N	3					4
10	3348	X	1747	-0-	-1601	-0-	1747	2			N	-0-	3	1			1
11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					1
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					1
*01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1					1
10	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863	2			N	-0-	1	1			-0-
11	960	N	595	-0-	-365	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	868	N	285	-0-	-583	-0-	285	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					1
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					2
10	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			N	-0-	1	1			1
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					1
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					1
*01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	64	1	2024	2	N	-0-					55
09	2400	N	1726	-0-	-674	-0-	50	1	1676	2	N	-0-					55
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	76	1	2520	2	N	-0-					55
11	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	53	1	1906	2	N	-0-					55
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	83	1	2745	2	N	-0-					55
*01	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	96	1	2908	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

08	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	2			N	-0-					1
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					1
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					1
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					1
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	2			N	-0-					1
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

08	961	N	307	-0-	-654	-0-	307	2			N	-0-					65
09	1650	N	658	-0-	-992	-0-	658	2			N	-0-					65
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					65
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					65
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					65
01	1736	N	926	-0-	-810	-0-	926	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					1
09	1140	N	324	-0-	-816	-0-	323	2	1	9	N	1					2
10	1457	N	118	-0-	-1339	-0-	118	2			N	-0-	1	1			1
11	1170	N	79	-0-	-1091	-0-	79	2			N	-0-					1
12	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-					1
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					102
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					102
10	3100	N	3608	-0-	508	508	3608	2			N	-0-					102
11	2558	N	2050	-0-	-508	-0-	2050	2			N	-0-					102
12	3100	N	3507	-0-	407	407	3507	2			N	-0-					102
01	961	X	544	-0-	-417	-0-	544	2			N	-0-					102

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1717	-0-	-1476	-0-	1717	2			N	-0-					80
09	3090	X	1882	-0-	-1208	-0-	1881	2	1	9	N	1					81
10	2697	X	1271	-0-	-1426	-0-	1271	2			N	-0-	1	1			80
11	2610	X	752	-0-	-1858	-0-	752	2			N	-0-					80
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					80
01	1953	X	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			N	-0-					80

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	4496	-0-	-2448	-0-	4496	2			N	-0-					1
09	6720	X	3981	-0-	-2739	-0-	3979	2	2	9	N	2					3
10	6944	X	2897	-0-	-4047	-0-	2897	2			N	-0-	2	1			1
11	6090	X	2780	-0-	-3310	-0-	2780	2			N	-0-					1
12	5270	X	3905	-0-	-1365	-0-	3905	2			N	-0-					1
01	4495	X	4188	-0-	-307	-0-	4188	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6468	-0-	-1251	-0-	6468	2			N	-0-					1
09	10440	X	5433	-0-	-5007	-0-	5429	2	4	9	N	4					5
10	10788	X	5066	-0-	-5722	-0-	5066	2			N	-0-	4	1			1
11	10440	X	4466	-0-	-5974	-0-	4466	2			N	-0-					1
12	8463	X	3969	-0-	-4494	-0-	3969	2			N	-0-					1
01	6479	X	3410	-0-	-3069	-0-	3410	2			N	-0-					1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-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
08	3038	X	2245	-0-	-793	-0-	298	1	1947	2	N	-0-					320
09	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	337	1	2048	2	N	7					327
							8	9									
10	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	367	1	2272	2	N	-0-					327
11	2580	X	2444	-0-	-136	-0-	340	1	2101	2	N	3					330
							3	9									
12	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	316	1	1937	2	N	12	179	1			163
							13	9									
01	2635	N	2042	-0-	-593	-0-	288	1	1704	2	N	45					208
							50	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					29
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2438	2	1	9	N	1					30
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-	1	1			29
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					29
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					29
*01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					29

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					75
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-					75
10	837	N	512	-0-	-325	-0-	512	2			N	-0-	1	1			74
11	750	N	464	-0-	-286	-0-	464	2			N	-0-					74
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					74
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

08	1612	N	41	-0-	-1571	-0-	41	2			N	-0-					25
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					25
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					25
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					25
12	1488	N	988	-0-	-500	-0-	988	2			N	-0-					25
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

08	12524	X	10013	-0-	-2511	-0-	309	1	9704	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	8301	-0-	-3339	-0-	238	1	8063	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	7710	-0-	-3326	-0-	227	1	7483	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	7643	-0-	-2677	-0-	208	1	7435	2	N	-0-					-0-
12	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	310	1	10318	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8213	-0-	-1800	-0-	261	1	7952	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					32
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2867	2	2	9	N	2					34
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-	2	1			32
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					32
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

08	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	570	N	153	-0-	-417	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	620	N	142	-0-	-478	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	249	1	7811	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6164	-0-	-1546	-0-	177	1	5987	2	N	-0-					-0-
10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	259	1	8522	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7509	-0-	-201	-0-	205	1	7304	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7457	-0-	-510	-0-	218	1	7239	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	6257	-0-	-1710	-0-	199	1	6058	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19003 X	16295	-0-	-2708	-0-	2678	1	13617	2	N	-0-			-0-
09	18990 X	14899	-0-	-4091	-0-	2537	1	12362	2	N	-0-			-0-
10	19623 X	14301	-0-	-5322	-0-	2599	1	11702	2	N	-0-			-0-
11	23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	2750	1	20666	2	N	-0-			-0-
12	19499 X	18553	-0-	-946	-0-	2720	1	15833	2	N	-0-			-0-
*01	18947 X	18947	-0-	-0-	-0-	2635	1	16312	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

08	27558 X	27558	-0-	-0-	-0-	2301	1	25257	2	N	-0-			-0-
09	25096 X	25096	-0-	-0-	-0-	2127	1	22969	2	N	-0-			-0-
10	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	2149	1	21506	2	N	-0-			-0-
11	24030 X	22685	-0-	-1345	-0-	2026	1	20659	2	N	-0-			-0-
12	24831 X	23135	-0-	-1696	-0-	2128	1	21007	2	N	-0-			-0-
01	24831 X	22380	-0-	-2451	-0-	2114	1	20266	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

08	5890 X	4689	-0-	-1201	-0-	145	1	4544	2	N	-0-			-0-
09	5160 X	5071	-0-	-89	-0-	146	1	4925	2	N	-0-			-0-
10	5146 X	4512	-0-	-634	-0-	133	1	4379	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4777	-0-	-23	-0-	130	1	4647	2	N	-0-			-0-
12	5239 X	4887	-0-	-352	-0-	143	1	4744	2	N	-0-			-0-
01	5239 X	4738	-0-	-501	-0-	151	1	4587	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

08	14539 X	13033	-0-	-1506	-0-	3846	1	9187	2	N	-0-			-0-
09	14070 X	12123	-0-	-1947	-0-	3688	1	8435	2	N	-0-			-0-
10	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	3894	1	11223	2	N	-0-			-0-
11	13980 X	13311	-0-	-669	-0-	3708	1	9603	2	N	-0-			-0-
12	14446 X	13626	-0-	-820	-0-	3847	1	9779	2	N	-0-			-0-
*01	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	3904	1	10681	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	110	1	1643	2	N	-0-			30
09	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	153	1	2405	2	N	5			35
						6	9							
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	145	1	2219	2	N	17			52
						19	9							
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	143	1	2109	2	N	2			54
						2	9							
12	2201 N	1953	-0-	-248	-0-	128	1	1825	2	N	-0-			54
01	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	138	1	1855	2	N	-0-			54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

08	10385 X	9470	-0-	-915	-0-	9456	2	14	9	N	13	187	1	52
09	10050 X	9129	-0-	-921	-0-	9070	2	59	9	N	54			106
10	9827 X	9173	-0-	-654	-0-	9119	2	54	9	N	49	6	1	149
11	9300 X	8894	-0-	-406	-0-	8860	2	34	9	N	31			180
*12	9486 X	8826	-0-	-660	-0-	8805	2	21	9	N	19			199
*01	9455 X	8294	-0-	-1161	-0-	8294	2			N	-0-			199

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20987	X	10778	-0-	-10209	-0-	333	1	10445	2	N	-0-					-0-
09	23048	X	23048	-0-	-0-	-0-	662	1	22386	2	N	-0-					-0-
10	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	609	1	20051	2	N	-0-					-0-
11	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	541	1	19338	2	N	-0-					-0-
12	21266	X	15998	-0-	-5268	-0-	467	1	15531	2	N	-0-					-0-
01	21266	X	11964	-0-	-9302	-0-	381	1	11583	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

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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

08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	31	1	3847	2	N	-0-					20
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	30	1	3313	2	N	-0-					20
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	30	1	3560	2	N	-0-					20
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	29	1	3376	2	N	-0-					20
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	62	1	3566	2	N	-0-					20
*01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	62	1	3283	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-	2	5			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	577	3	1	9	N	1					1
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-					1
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					1
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5721	-0-	-262	-0-	5721	3			N	-0-	2	5			-0-
09	5730	X	5417	-0-	-313	-0-	5413	3	4	9	N	4					4
10	5921	X	5463	-0-	-458	-0-	5461	3	2	9	N	2	5	1			1
11	5610	X	5272	-0-	-338	-0-	5272	3			N	-0-					1
12	5735	X	5267	-0-	-468	-0-	5267	3			N	-0-					1
01	5735	X	5412	-0-	-323	-0-	5412	3			N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

08	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2293	-0-	-227	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2210	-0-	-220	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2269	-0-	-242	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2267	-0-	-244	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

08	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

08	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3723	-0-	-27	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					18
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2434	-0-	-1136	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			Y	-0-					-0-
*01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

08	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-			-0-
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

08	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
01	341 N	47	-0-	-294	-0-	47	3		Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		Y	-0-			-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		Y	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		Y	-0-			-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		Y	-0-			-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		Y	-0-			-0-
*01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

08	2449 N	1979	-0-	-470	-0-	1979	3		Y	-0-			-0-
09	2340 N	1703	-0-	-637	-0-	1703	3		Y	-0-			-0-
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		Y	-0-			-0-
11	1920 N	12	-0-	-1908	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
12	1767 N	26	-0-	-1741	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
01	2449 N	53	-0-	-2396	-0-	53	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

08	1364 N	917	-0-	-447	-0-	917	3		Y	-0-			-0-
09	1320 N	856	-0-	-464	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-			-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		Y	-0-			-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		Y	-0-			-0-
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	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 #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
09	3210 X	2754	-0-	-456	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
10	3317 X	2665	-0-	-652	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2984	-0-	-136	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
01	3162 X	2935	-0-	-227	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

08	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
09	3660 X	3171	-0-	-489	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
10	3782 X	3114	-0-	-668	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3060	-0-	-600	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
12	3782 X	3245	-0-	-537	-0-	3245	3			Y	-0-					-0-
01	3627 X	3293	-0-	-334	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
09	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
10	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
11	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
12	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
01	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
11	3000 X	2992	-0-	-8	-0-	2992	3			Y	-0-					-0-
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
*01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

08	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-
09	3300 X	3190	-0-	-110	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
11	3300 X	3243	-0-	-57	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
12	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-
01	3410 X	3162	-0-	-248	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			Y	-0-					-0-
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			Y	-0-					-0-
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-
*01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	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 #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

08	5580	X	3852	-0-	-1728	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	1824	-0-	-3576	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	3240	-0-	-2340	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
*01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2311	-0-	-869	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
*01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

08	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
09	1560	X	1366	-0-	-194	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
10	1612	X	1407	-0-	-205	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
11	1560	X	925	-0-	-635	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

08	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	4067	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	3805	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3564	-0-	-559	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3848	-0-	-213	-0-	3848	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

08	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
*01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			Y	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4182	-0-	-499	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4440	-0-	-241	-0-	4440	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

08	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

08	2015 N	1757	-0-	-258	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
09	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
12	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
01	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

08	2945 N	2928	-0-	-17	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
09	2850 N	2712	-0-	-138	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
11	2820 N	2694	-0-	-126	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
12	2790 N	2679	-0-	-111	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
*01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

08	3038 X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
09	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3106	-0-	6	6	3106	3			Y	-0-					-0-
11	2910 N	2902	-0-	-8	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
12	3038 N	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
01	3038 N	2917	-0-	-121	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

08	3844 X	3635	-0-	-209	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
09	3720 X	3452	-0-	-268	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
10	3844 X	3421	-0-	-423	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
11	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
12	3844 X	3644	-0-	-200	-0-	3644	3			Y	-0-					-0-
*01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

08	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
09	3420 X	3078	-0-	-342	-0-	3078	3			Y	-0-					-0-
10	3534 X	3136	-0-	-398	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-
11	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3021	-0-	-513	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
01	3348 X	2879	-0-	-469	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

08	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
09	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-					-0-
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5733	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			Y	-0-					-0-
12	5549 X	5363	-0-	-186	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
01	5549 X	4006	-0-	-1543	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3		Y	-0-			-0-
09	2850 X	2661	-0-	-189	-0-	2661	3		Y	-0-			-0-
10	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2758	3		Y	-0-			-0-
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		Y	-0-			-0-
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3		Y	-0-			-0-
01	2759 N	2233	-0-	-526	-0-	2233	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

08	3255 X	2830	-0-	-425	-0-	2830	3		Y	-0-			-0-
09	3150 X	2657	-0-	-493	-0-	2657	3		Y	-0-			-0-
10	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	3104	3		Y	-0-			-0-
11	3120 X	3041	-0-	-79	-0-	3041	3		Y	-0-			-0-
12	3193 X	3100	-0-	-93	-0-	3100	3		Y	-0-			-0-
01	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	3065	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3		Y	-0-			-0-
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		Y	-0-			-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		Y	-0-			-0-
11	2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2359	3		Y	-0-			-0-
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		Y	-0-			-0-
01	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	2426	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

08	4247 X	3927	-0-	-320	-0-	3927	3		Y	-0-			-0-
09	4110 X	3974	-0-	-136	-0-	3974	3		Y	-0-			-0-
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3		Y	-0-			-0-
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3		Y	-0-			-0-
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3		Y	-0-			-0-
01	4247 X	4102	-0-	-145	-0-	4102	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

08	2387 N	1899	-0-	-488	-0-	1899	3		Y	-0-			-0-
09	2100 N	1903	-0-	-197	-0-	1903	3		Y	-0-			-0-
10	2077 N	1824	-0-	-253	-0-	1824	3		Y	-0-			-0-
11	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3		Y	-0-			-0-
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		Y	-0-			-0-
*01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

08	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		Y	-0-			-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3435	-0-	335	335	3435	3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3309	-0-	309	644	3309	3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3264	-0-	164	808	3264	3		Y	-0-			-0-
*01	3936 X	3128	-0-	-808	-0-	3128	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 #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	2649	-0-	-172	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
09	2730 X	2484	-0-	-246	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
10	2728 N	2609	-0-	-119	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
11	2550 N	2499	-0-	-51	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
01	2604 N	2588	-0-	-16	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

08	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
09	1890 N	1868	-0-	-22	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
10	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
11	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
12	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
01	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

08	2356 N	2046	-0-	-310	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
09	2220 N	2173	-0-	-47	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
12	2232 N	2187	-0-	-45	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
01	2356 N	2226	-0-	-130	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
*01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	784	-0-	-301	-0-	784	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			Y	-0-					-0-
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			Y	-0-					-0-
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6157	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			Y	-0-					-0-
*01	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1272	-0-	-402	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
*01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			Y	-0-					-0-
*01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3049	-0-	-611	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	2673	-0-	-1109	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2981	-0-	-649	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2925	-0-	-609	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2797	-0-	-582	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2805	-0-	-45	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
*01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 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
08	4526 X	3730	-0-	-796	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
09	4380 X	3587	-0-	-793	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-
10	4433 X	3916	-0-	-517	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
11	3930 X	3735	-0-	-195	-0-	3735	3			Y	-0-					-0-
12	3968 X	3803	-0-	-165	-0-	3803	3			Y	-0-					-0-
01	3906 X	3774	-0-	-132	-0-	3774	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5791 X	3482	-0-	-2309	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
09	4350 X	3236	-0-	-1114	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
10	4495 X	3477	-0-	-1018	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
11	3540 X	3309	-0-	-231	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
12	3472 X	3308	-0-	-164	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
01	3472 X	3356	-0-	-116	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

08	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-
09	3030 X	2680	-0-	-350	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
10	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-
*01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

08	3999 X	3643	-0-	-356	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-
09	3870 X	3448	-0-	-422	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3696	-0-	-303	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3584	-0-	-286	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
12	3999 X	3692	-0-	-307	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
*01	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

08	2232 N	1937	-0-	-295	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
09	2130 N	1910	-0-	-220	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
10	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
01	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

08	2790 N	2770	-0-	-20	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
10	2790 N	2786	-0-	-4	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
12	2790 N	2258	-0-	-532	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
01	2790 N	2250	-0-	-540	-0-	2250	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 #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 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
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					1
09	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					1
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					1
11	750	N	331	-0-	-419	-0-	331	3			N	-0-					1
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					1
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

08	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	2650	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	1939	-0-	-611	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

08	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

08	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1534	-0-	-295	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

08	5456	X	4858	-0-	-598	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5089	-0-	-191	-0-	5089	3			Y	-0-					-0-
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5673	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5280	X	5262	-0-	-18	-0-	5262	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	5356	-0-	-7	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-
01	5456	X	5272	-0-	-184	-0-	5272	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 #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					1
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2930	3	1	9	N	1					2
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-	1	1			1
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					1
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					1
*01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
*01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
*01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					1
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5066	3	2	9	N	2					3
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4774	3	2	9	N	2	4	1			1
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					1
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					1
*01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					1
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3260	3	1	9	N	1					2
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3327	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					1
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					1
*01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

08	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2572	-0-	-38	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2547	-0-	-63	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

08	5704	X	5445	-0-	-259	-0-	5445	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5008	-0-	-512	-0-	5008	3			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5242	-0-	-462	-0-	5241	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5430	X	4925	-0-	-505	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5082	-0-	-436	-0-	5082	3			Y	-0-					-0-
01	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			Y	-0-					-0-
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5143	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			Y	-0-					-0-
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-
*01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			Y	-0-					22
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			Y	-0-					22
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			Y	-0-					22
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					22
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					22
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

08	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	3			Y	-0-					-0-
10	2696	N	2532	-0-	-164	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
*01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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 #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
10	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

08	1767 N	1184	-0-	-583	-0-	1184	3		Y	-0-			-0-
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		Y	-0-			-0-
10	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064	3		Y	-0-			-0-
11	1140 N	454	-0-	-686	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
12	1550 N	361	-0-	-1189	-0-	361	3		Y	-0-			-0-
01	1054 N	766	-0-	-288	-0-	766	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		Y	-0-			-0-
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-			-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		Y	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		Y	-0-			-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		Y	-0-			-0-
*01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

08	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	1463	3		Y	-0-			-0-
09	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	1475	3		Y	-0-			-0-
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		Y	-0-			-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		Y	-0-			-0-
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		Y	-0-			-0-
*01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

08	1984 N	1280	-0-	-704	-0-	1280	3		Y	-0-			-0-
09	1080 N	197	-0-	-883	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
10	1984 N	219	-0-	-1765	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
11	1230 N	112	-0-	-1118	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

08	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1530	3		Y	-0-			-0-
09	1560 N	1442	-0-	-118	-0-	1442	3		Y	-0-			-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		Y	-0-			-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		Y	-0-			-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		Y	-0-			-0-
01	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					1
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2206	3	1	9	N	1					2
10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-	1	1			1
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					1
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					1
*01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					1
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2880	3	1	9	N	1					2
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	1868	3			N	-0-					1
12	2728	N	2683	-0-	-45	-0-	2683	3			N	-0-					1
01	2387	N	1976	-0-	-411	-0-	1976	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					1
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					1
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					1
12	1767	N	1169	-0-	-598	-0-	1169	3			N	-0-					1
01	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1142	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					1
09	3930	X	3929	-0-	-1	-0-	3927	3	2	9	N	2					3
10	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	3874	3			N	-0-	2	1			1
11	4080	X	3676	-0-	-404	-0-	3676	3			N	-0-					1
12	4216	X	3560	-0-	-656	-0-	3560	3			N	-0-					1
01	4216	X	1456	-0-	-2760	-0-	1456	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					1
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3405	3	2	9	N	2					3
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-	2	1			1
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					1
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					1
*01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					86
09	5250	X	4835	-0-	-415	-0-	4832	3	3	9	N	3					89
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5319	3	119	9	N	108	4	1			193
11	5310	X	5254	-0-	-56	-0-	5252	3	2	9	N	2	182	1			13
12	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	5214	3			N	-0-					13
01	5487	X	5039	-0-	-448	-0-	5039	3			N	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
08	2914 X	2178	-0-	-736	-0-	2178	3			N	-0-					1
09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	3	1	9	N	1					2
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3292	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					1
12	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	2845	3			N	-0-					1
01	3348 X	2742	-0-	-606	-0-	2742	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

08	2542 X	1731	-0-	-811	-0-	1731	3			N	-0-					1
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2986	3	1	9	N	1					2
10	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					1
12	3100 X	2247	-0-	-853	-0-	2247	3			N	-0-					1
01	3100 X	1954	-0-	-1146	-0-	1954	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

08	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
01	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					1
09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					1
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					1
12	1953 N	1233	-0-	-720	-0-	1233	3			N	-0-					1
01	1426 N	1157	-0-	-269	-0-	1157	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

08	2573 N	2378	-0-	-195	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
09	2400 N	2235	-0-	-165	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
10	2511 N	2354	-0-	-157	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
11	2310 N	2299	-0-	-11	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
*01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					1
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					1
10	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3084	3	1	9	N	1	1	1			1
11	3000 N	4352	-0-	1352	1352	4352	3			N	-0-					1
12	3100 N	3427	-0-	327	1679	3427	3			N	-0-					1
*01	3100 N	2441	-0-	-659	1020	2441	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
09	630 N	417	-0-	-213	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
10	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	630 N	465	-0-	-165	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	1130	-0-	-1505	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	229	-0-	-2261	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	978	-0-	-1564	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	814	-0-	-266	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

08	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	3077	3			N	-0-					1
09	3600	X	2956	-0-	-644	-0-	2955	3	1	9	N	1					2
10	3627	X	2786	-0-	-841	-0-	2785	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3510	X	2863	-0-	-647	-0-	2863	3			N	-0-					1
12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					1
*01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

08	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					1
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					1
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					1
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					1
12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					1
01	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

08	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					1
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					1
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					1
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					1
12	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-					1
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4110	-0-	-120	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4321	-0-	-50	-0-	4321	3			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4313	-0-	-58	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

08	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1149	-0-	-891	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
*01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

08	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	3287	3			N	-0-					1
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3329	3	1	9	N	1					2
10	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	3006	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					1
12	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	3045	3			N	-0-					1
01	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	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 #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					1
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					1
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					1
11	1230 N	920	-0-	-310	-0-	920	3			N	-0-					1
12	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					1
*01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

08	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
09	2070 N	1775	-0-	-295	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
*01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

08	3317 X	3180	-0-	-137	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
09	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-
10	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-
01	3317 X	3311	-0-	-6	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

08	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
*01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 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
08	3100 N	4193	-0-	1093	1093	4193	3			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3137	-0-	137	1230	3137	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2786	-0-	-314	916	2786	3			Y	-0-					-0-
11	3648 X	2732	-0-	-916	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
01	2387 X	2294	-0-	-93	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

08	3968 X	3457	-0-	-511	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
09	3840 X	2785	-0-	-1055	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
10	3968 X	2703	-0-	-1265	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
11	3660 X	2661	-0-	-999	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
12	3782 X	2777	-0-	-1005	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
01	3472 X	2777	-0-	-695	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

08	4681 X	4189	-0-	-492	-0-	4189	3			N	-0-					1
09	4530 X	4004	-0-	-526	-0-	4002	3	2	9	N	2					3
10	4185 X	4005	-0-	-180	-0-	4005	3			N	-0-	2	1			1
11	4050 X	3925	-0-	-125	-0-	3925	3			N	-0-					1
12	4185 X	3958	-0-	-227	-0-	3958	3			N	-0-					1
01	4185 X	3643	-0-	-542	-0-	3643	3			N	-0-					1

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
09	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
10	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
11	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
*01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					1
09	2880 X	2860	-0-	-20	-0-	2859	3	1	9	N	1					2
10	2976 X	2944	-0-	-32	-0-	2943	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2764	3			N	-0-					1
12	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	2850	3			N	-0-					1
01	3038 X	2830	-0-	-208	-0-	2830	3			N	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

08	2852 X	2548	-0-	-304	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
09	2760 X	2440	-0-	-320	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
10	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
11	2460 N	2208	-0-	-252	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
12	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
01	2480 N	1718	-0-	-762	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

08	2604 N	2538	-0-	-66	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
09	2520 N	2459	-0-	-61	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
10	2604 N	2543	-0-	-61	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
12	2542 N	2471	-0-	-71	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
01	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3127	-0-	-563	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3174	-0-	-639	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2792	-0-	-1021	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					1
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	3	1	9	N	1					2
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3218	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3390	X	3111	-0-	-279	-0-	3111	3			N	-0-					1
12	3503	X	3016	-0-	-487	-0-	3016	3			N	-0-					1
01	3503	X	1074	-0-	-2429	-0-	1074	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

08	2604	N	2149	-0-	-455	-0-	2149	3			N	-0-					1
09	2250	N	1671	-0-	-579	-0-	1671	3			N	-0-					1
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	3	1	9	N	1	1	1			1
11	2070	N	1635	-0-	-435	-0-	1635	3			N	-0-					1
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					1
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

08	24928	X	7214	-0-	-17714	-0-	7214	3			Y	-0-					-0-
09	10050	X	6339	-0-	-3711	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
10	10385	X	5829	-0-	-4556	-0-	5828	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	8550	X	5520	-0-	-3030	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
12	7843	X	5576	-0-	-2267	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-
01	7223	X	5050	-0-	-2173	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

08	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	3722	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	3148	-0-	-107	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
09	3150 X	2934	-0-	-216	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
11	3150 X	2927	-0-	-223	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
12	3255 X	3021	-0-	-234	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
01	3162 X	3033	-0-	-129	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
09	3210 X	2971	-0-	-239	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
*01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

08	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					1
09	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					1
10	775 N	538	-0-	-237	-0-	538	3			N	-0-					1
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					1
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					1
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					1
09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4167	3	2	9	N	2					3
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-	2	1			1
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					1
12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					1
*01	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

08	3100 N	3267	-0-	167	167	3267	3			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2886	-0-	-114	53	2886	3			Y	-0-					-0-
10	2862 N	2809	-0-	-53	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2319	-0-	-561	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
12	2976 X	1842	-0-	-1134	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
01	2976 X	2186	-0-	-790	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					1
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					1
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					1
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1
01	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					1
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2614	3	2	9	N	2					3
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-	2	1			1
11	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-					1
12	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5673	3	1	9	N	1	1	1			1
*01	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	2789	-0-	-466	-0-	2789	3			N	-0-					1
09	3150 X	2549	-0-	-601	-0-	2548	3	1	9	N	1					2
10	3255 X	2981	-0-	-274	-0-	2980	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2940 X	2584	-0-	-356	-0-	2584	3			N	-0-					1
12	2883 X	2608	-0-	-275	-0-	2608	3			N	-0-					1
01	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	2858	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

08	3100 N	3216	-0-	116	116	3216	3			N	-0-					1
09	3000 N	2929	-0-	-71	45	2928	3	1	9	N	1					2
10	2938 N	2893	-0-	-45	-0-	2892	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					1
12	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					1
*01	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					1
09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	3	1	9	N	1					2
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3000 N	3130	-0-	130	130	3130	3			N	-0-					1
12	2421 N	2291	-0-	-130	-0-	2291	3			N	-0-					1
*01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

08	6293 X	5998	-0-	-295	-0-	5998	3			N	-0-					1
09	6090 X	5643	-0-	-447	-0-	5640	3	3	9	N	3					4
10	5952 X	5689	-0-	-263	-0-	5687	3	2	9	N	2	5	1			1
11	5790 X	5434	-0-	-356	-0-	5434	3			N	-0-					1
12	5983 X	5549	-0-	-434	-0-	5549	3			N	-0-					1
01	5983 X	5358	-0-	-625	-0-	5358	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					1
09	2370 N	2293	-0-	-77	-0-	2292	3	1	9	N	1					2
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-	1	1			1
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					1
12	2356 N	2342	-0-	-14	-0-	2342	3			N	-0-					1
01	2449 N	1926	-0-	-523	-0-	1926	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					1
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	3	1	9	N	1					2
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					1
12	899 X	605	-0-	-294	-0-	605	3			N	-0-					1
*01	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

08	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					1
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2316	3	1	9	N	1					2
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-	1	1			1
11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					1
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					1
*01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					1
09	2580	X	2190	-0-	-390	-0-	2189	3	1	9	N	1					2
10	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	2505	3			N	-0-	1	1			1
11	2580	X	2289	-0-	-291	-0-	2289	3			N	-0-					1
12	2666	X	2115	-0-	-551	-0-	2115	3			N	-0-					1
01	2666	X	494	-0-	-2172	-0-	494	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	6789	X	6201	-0-	-588	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			Y	-0-					-0-
10	6789	X	5590	-0-	-1199	-0-	5589	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6360	X	5867	-0-	-493	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	5510	-0-	-1279	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	5285	-0-	-1504	-0-	5285	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1724	-0-	-226	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 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
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					1
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					1
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					1
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					1
12	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	3			N	-0-					1
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

08	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	2	Y	-0-					-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	140	1	2686	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	140	1	2718	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2573	-0-	-337	-0-	126	1	2447	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2723	-0-	-191	-0-	140	1	2583	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3271	-0-	171	171	174	1	3097	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	2	Y	-0-					93
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					93
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	-0-					93
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	Y	-0-					93
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	Y	-0-					93
*01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	56	1	997	2	Y	-0-					92

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	230	1	2660	2	Y	-0-					-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	223	1	2513	2	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2775	-0-	-77	-0-	234	1	2541	2	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	210	1	2304	2	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2707	-0-	-114	-0-	227	1	2480	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2547	-0-	-243	-0-	212	1	2335	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	784	-0-	-301	-0-	66	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	74	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	80	1	880	2	Y	-0-					-0-
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	84	1	924	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	273	1	3162	2	Y	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	269	1	3032	2	Y	-0-					-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	279	1	3025	2	Y	-0-					-0-
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	268	1	2951	2	Y	-0-					-0-
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	275	1	3005	2	Y	-0-					-0-
*01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	244	1	2694	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	227	1	2623	2	Y	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	210	1	2374	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	229	1	2479	2	Y	-0-					-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	242	1	2663	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2695	-0-	-157	-0-	226	1	2469	2	Y	-0-					-0-
*01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	232	1	2552	2	Y	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	159	1	1839	2	Y	-0-					8
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	145	1	1639	2	Y	-0-					8
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	153	1	1655	2	Y	-0-					8
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	147	1	1612	2	Y	-0-					8
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	144	1	1578	2	Y	-0-					8
*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	141	1	1559	2	Y	-0-					8

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	106	1	1225	2	Y	-0-					-0-
09	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	135	1	1523	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2089	-0-	-1259	-0-	176	1	1913	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2153	-0-	-1087	-0-	180	1	1973	2	Y	-0-					-0-
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	185	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	199	1	2189	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	309	1	3581	2	Y	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	295	1	3329	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	291	1	3153	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3268	-0-	-572	-0-	272	1	2996	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	287	1	3141	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3442	-0-	-433	-0-	286	1	3156	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	157	1	3087	2	Y	-0-					18
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	149	1	2855	2	Y	-0-					18
10	3286	X	2668	-0-	-618	-0-	131	1	2537	2	Y	-0-					18
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	162	1	3143	2	Y	-0-					18
12	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	154	1	2843	2	Y	-0-					18
01	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	156	1	2771	2	Y	-0-					18

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	192	1	2220	2	Y	-0-					29
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	178	1	2010	2	Y	-0-					29
10	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	189	1	2055	2	Y	-0-					29
11	2310	N	1408	-0-	-902	-0-	117	1	1291	2	Y	-0-					29
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	190	1	2082	2	Y	-0-					29
01	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	170	1	1868	2	Y	-0-					29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 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
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	174	1	2015	2	Y	-0-			-0-
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	168	1	1894	2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	2034	-0-	-198	-0-	172	1	1862	2	Y	-0-			-0-
11	2130 N	2098	-0-	-32	-0-	175	1	1923	2	Y	-0-			-0-
12	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	177	1	1931	2	Y	-0-			-0-
*01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	175	1	1932	2	Y	-0-			-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

08	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	488	1	2712	2	N	-0-			59
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	488	1	2877	2	N	10			69
						11	9							
10	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	519	1	2946	2	N	-0-			69
11	3600 X	2909	-0-	-691	-0-	475	1	2434	2	N	-0-			69
12	3720 X	3174	-0-	-546	-0-	496	1	2655	2	N	21			90
						23	9							
*01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	470	1	3477	2	N	21			111
						23	9							

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	182	1	1009	2	N	-0-			80
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	153	1	901	2	N	-0-			80
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	149	1	848	2	N	-0-			80
11	1140 N	963	-0-	-177	-0-	157	1	806	2	N	-0-			80
12	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	161	1	861	2	N	-0-			80
*01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	196	1	1451	2	N	-0-			80

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

08	837 N	730	-0-	-107	-0-	111	1	619	2	N	-0-			45
09	870 N	789	-0-	-81	-0-	115	1	674	2	N	-0-			45
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	113	1	642	2	N	-0-			45
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	124	1	636	2	N	-0-			45
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	125	1	669	2	N	-0-			45
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	115	1	853	2	N	-0-			45

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
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-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

08	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3001	2	4	9	N	4			87
09	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	N	5			92
10	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2803	2	3	9	N	3			95
11	2910 N	2683	-0-	-227	-0-	2683	2			N	-0-			95
12	2852 N	2522	-0-	-330	-0-	2522	2			N	-0-			95
01	2821 N	1306	-0-	-1515	-0-	1306	2			N	-0-			95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

08	1085	N	211	-0-	-874	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	15	-0-	-1070	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					104
09	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					104
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					104
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					104
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					104
01	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	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

08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	41	1	1208	2	Y	3					20
							3	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	44	1	1216	2	Y	1					21
							1	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	58	1	1965	2	Y	5					26
							6	9									
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	54	1	1997	2	Y	4	26	1			4
							4	9									
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	64	1	2117	2	Y	7					11
							8	9									
*01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	84	1	2339	2	Y	6					17
							7	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

08	9424	X	9292	-0-	-132	-0-	9215	2	77	9	Y	70					169
09	9120	X	8855	-0-	-265	-0-	8790	2	65	9	Y	59					228
10	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11118	2	89	9	Y	81	138	1			171
11	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10234	2	85	9	Y	77	139	1			109
*12	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12181	2	33	9	Y	30					139
*01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10550	2	116	9	Y	105	153	1			91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617 X	12244	-0-	-373	-0-	12143	2	101	9	Y	92					103
09	12210 X	11357	-0-	-853	-0-	11273	2	84	9	Y	76					179
10	12586 X	10333	-0-	-2253	-0-	10250	2	83	9	Y	75	108	1			146
11	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12118	2	101	9	Y	92	118	1			120
12	12245 X	9138	-0-	-3107	-0-	9113	2	25	9	Y	23					143
01	12245 X	8239	-0-	-4006	-0-	8150	2	89	9	Y	81	99	1			125

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					2
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					2
10	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					2
11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					2
*12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					2
*01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	Y	5					14
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	Y	5					19
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	12	1			10
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3	8	1			5
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	300	2	1	9	Y	1					6
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	667	2	8	9	Y	7	8	1			5

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	Y	-0-					2
09	1230 N	799	-0-	-431	-0-	24	1	774	2	Y	1					3
						1	9									
10	1426 N	646	-0-	-780	-0-	19	1	626	2	Y	1					4
						1	9									
11	960 N	704	-0-	-256	-0-	21	1	683	2	Y	-0-					4
*12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1507	2	Y	-0-					4
*01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	45	1	1178	2	Y	2					6
						2	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

08	2449 X	2441	-0-	-8	-0-	78	1	2363	2	N	-0-					129
09	2370 X	2126	-0-	-244	-0-	62	1	2064	2	N	-0-					129
10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	76	1	2435	2	N	3					132
						3	9									
11	2370 X	2328	-0-	-42	-0-	74	1	2254	2	N	-0-					132
12	2449 X	2341	-0-	-108	-0-	83	1	2258	2	N	-0-					132
01	2449 X	2166	-0-	-283	-0-	69	1	2086	2	N	10					142
						11	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			Y	-0-					9
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					9
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					9
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					10
12	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-					10
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					10

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					9
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					9
10	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					9
11	2700	X	2175	-0-	-525	-0-	2175	2			N	-0-					9
12	2790	X	1180	-0-	-1610	-0-	1180	2			N	-0-					9
01	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	2438	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					84
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					84
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					84
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					84
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					84
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3709	2	2	9	N	2					125
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					125
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3214	2	9	9	N	8					133
11	2850	X	1277	-0-	-1573	-0-	1269	2	8	9	N	7					140
12	2945	X	1000	-0-	-1945	-0-	1000	2			N	-0-					140
01	2945	X	2251	-0-	-694	-0-	2244	2	7	9	N	6					146

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					8
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					8
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					8
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					8
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					8
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					58
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					58
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					58
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			Y	-0-					58
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					58
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

08	2731	X	2444	-0-	-287	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*12	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1709	-0-	-306	-0-	50	1	1658	2	Y	1					4
							1	9									
09	1950	X	1547	-0-	-403	-0-	47	1	1499	2	Y	1					5
							1	9									
10	2015	X	1401	-0-	-614	-0-	41	1	1358	2	Y	2					7
							2	9									
11	1950	X	1740	-0-	-210	-0-	52	1	1687	2	Y	1					8
							1	9									
12	1705	X	1441	-0-	-264	-0-	46	1	1395	2	Y	-0-					8
01	1705	X	1615	-0-	-90	-0-	59	1	1553	2	Y	3					11
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	74	1	2184	2	Y	5					24
							6	9									
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	82	1	2276	2	Y	2					26
							2	9									
10	2015	N	896	-0-	-1119	-0-	26	1	868	2	Y	2					28
							2	9									
11	2190	N	265	-0-	-1925	-0-	7	1	258	2	Y	-0-	28	1			-0-
12	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	66	1	2179	2	Y	7					7
							8	9									
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	Y	2					9
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

08	4402	X	2656	-0-	-1746	-0-	78	1	2577	2	Y	1					6
							1	9									
09	4260	X	2293	-0-	-1967	-0-	69	1	2222	2	Y	2					8
							2	9									
10	4402	X	2436	-0-	-1966	-0-	71	1	2362	2	Y	3					11
							3	9									
11	2580	X	2333	-0-	-247	-0-	70	1	2262	2	Y	1					12
							1	9									
12	2666	X	2437	-0-	-229	-0-	78	1	2359	2	Y	-0-					12
01	2666	X	1041	-0-	-1625	-0-	38	1	1001	2	Y	2					14
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	177	1	5222	2	Y	11					48
							12	9									
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	147	1	4104	2	Y	2					50
							2	9									
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	108	1	3675	2	Y	9					59
							10	9									
11	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	79	1	2920	2	Y	5	57	1			7
							6	9									
*12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	128	1	4193	2	Y	13					20
							14	9									
*01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	129	1	3599	2	Y	9					29
							10	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	117	1	3864	2	Y	1					6
							1	9									
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	128	1	4114	2	Y	3					9
							3	9									
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	124	1	4129	2	Y	5					14
							6	9									
11	3840	X	1978	-0-	-1862	-0-	59	1	1918	2	Y	1					15
							1	9									
12	4154	X	817	-0-	-3337	-0-	26	1	791	2	Y	-0-					15
01	4154	X	2743	-0-	-1411	-0-	101	1	2636	2	Y	5					20
							6	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	106	1	3136	2	Y	7					41
							8	9									
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	118	1	3293	2	Y	2					43
							2	9									
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	79	1	2669	2	Y	7					50
							8	9									
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	68	1	2529	2	Y	5	50	1			5
							6	9									
*12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	98	1	3236	2	Y	11					16
							12	9									
*01	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	2	Y	3					19
							3	9									

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
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1096	2	Y	2					12
							2	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	2	Y	1					13
							1	9									
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	25	1	857	2	Y	2					15
							2	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
12	930	N	607	-0-	-323	-0-	18	1	587	2	Y	2					4
							2	9									
*01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	39	1	1073	2	Y	3					7
							3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3475	-0-	375	375	102	1	3372	2	Y	1			6
						1	9							
09	3000 N	3194	-0-	194	569	96	1	3096	2	Y	2			8
						2	9							
10	3100 N	2818	-0-	-282	287	82	1	2733	2	Y	3			11
						3	9							
11	2918 X	2631	-0-	-287	-0-	79	1	2551	2	Y	1			12
						1	9							
12	2635 X	2056	-0-	-579	-0-	66	1	1990	2	Y	-0-			12
01	2635 X	2390	-0-	-245	-0-	88	1	2298	2	Y	4			16
						4	9							

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			25
09	3210 X	1010	-0-	-2200	-0-	65	1	945	2	Y	-0-			25
10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	203	1	4290	2	Y	-0-			25
11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	196	1	4730	2	Y	-0-			25
*12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	149	1	3228	2	Y	-0-			25
01	3689 X	3370	-0-	-319	-0-	137	1	3233	2	Y	-0-			25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

08	4743 X	3333	-0-	-1410	-0-	98	1	3234	2	Y	1			7
						1	9							
09	4590 X	2366	-0-	-2224	-0-	71	1	2293	2	Y	2			9
						2	9							
10	4743 X	2836	-0-	-1907	-0-	83	1	2750	2	Y	3			12
						3	9							
11	4590 X	1107	-0-	-3483	-0-	33	1	1074	2	Y	-0-			12
*12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	135	1	4064	2	Y	-0-			12
01	3348 X	2939	-0-	-409	-0-	108	1	2825	2	Y	5			17
						6	9							

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	61	1	2007	2	Y	1			5
						1	9							
09	1920 N	1906	-0-	-14	-0-	57	1	1848	2	Y	1			6
						1	9							
10	2201 N	1718	-0-	-483	-0-	50	1	1666	2	Y	2			8
						2	9							
11	2010 N	1505	-0-	-505	-0-	45	1	1460	2	Y	-0-			8
12	1984 N	1067	-0-	-917	-0-	34	1	1033	2	Y	-0-			8
01	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	45	1	1179	2	Y	2			10
						2	9							

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

08	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	136	1	4509	2	Y	2			10
						2	9							
09	3330 X	2885	-0-	-445	-0-	87	1	2796	2	Y	2			12
						2	9							
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	111	1	3683	2	Y	4			16
						4	9							
11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	124	1	4002	2	Y	1			17
						1	9							
12	3441 X	3027	-0-	-414	-0-	97	1	2930	2	Y	-0-			17
01	3441 X	2704	-0-	-737	-0-	99	1	2599	2	Y	5			22
						6	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1717	-0-	-1011	-0-	50	1	1666	2	Y	1					5
							1	9									
09	2490	X	1448	-0-	-1042	-0-	44	1	1403	2	Y	1					6
							1	9									
10	2573	X	1606	-0-	-967	-0-	47	1	1557	2	Y	2					8
							2	9									
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	2	Y	1					9
							1	9									
12	1705	X	1070	-0-	-635	-0-	34	1	1036	2	Y	-0-					9
01	1705	X	1016	-0-	-689	-0-	37	1	977	2	Y	2					11
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	156	1	5163	2	Y	2					23
							2	9									
09	5130	X	5064	-0-	-66	-0-	152	1	4906	2	Y	5					28
							6	9									
10	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	147	1	4874	2	Y	4					32
							4	9									
11	5130	X	4968	-0-	-162	-0-	149	1	4818	2	Y	1					33
							1	9									
12	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	132	1	3970	2	Y	-0-					33
01	5301	X	4123	-0-	-1178	-0-	152	1	3965	2	Y	5					38
							6	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

08	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			Y	-0-					101
09	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			Y	-0-					101
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			Y	-0-					101
11	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			Y	-0-					101
*12	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			Y	-0-					101
*01	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9068	2	103	9	Y	94	149	1			46

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

08	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	4070	2			Y	-0-					30
09	4260	X	3186	-0-	-1074	-0-	3186	2			Y	-0-					30
10	4247	X	3294	-0-	-953	-0-	3294	2			Y	-0-					30
11	3930	X	3015	-0-	-915	-0-	3015	2			Y	-0-					30
12	4061	X	2724	-0-	-1337	-0-	2724	2			Y	-0-					30
01	4061	X	3164	-0-	-897	-0-	3164	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

08	930	N	74	-0-	-856	-0-	74	2			Y	-0-					37
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					37
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					37
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1					38
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					38
01	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					38

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

08	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	2			Y	-0-					111
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					111
10	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	2			Y	-0-					111
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	Y	1					112
12	961	N	222	-0-	-739	-0-	222	2			Y	-0-					112
01	682	N	46	-0-	-636	-0-	46	2			Y	-0-					112

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	70	1	937	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	63	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	101	1	2198	2	Y	-0-					-0-
*01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	78	1	1855	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

08	4681	X	3491	-0-	-1190	-0-	243	1	3248	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3360	-0-	-1170	-0-	217	1	3143	2	Y	-0-					-0-
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	214	1	4517	2	Y	-0-					-0-
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	219	1	5280	2	Y	-0-					-0-
*12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	240	1	5196	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4306	-0-	-375	-0-	175	1	4131	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	350	1	4687	2	Y	-0-					-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	313	1	4535	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	165	1	3488	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2461	-0-	-1169	-0-	98	1	2363	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	191	-0-	-3560	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
*01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	258	1	6109	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	159	1	5277	2	Y	2					11
							2	9									
09	4800	X	4016	-0-	-784	-0-	121	1	3892	2	Y	3					14
							3	9									
10	4960	X	3497	-0-	-1463	-0-	102	1	3391	2	Y	4					18
							4	9									
11	4800	X	1533	-0-	-3267	-0-	46	1	1486	2	Y	1					19
							1	9									
12	4960	X	3882	-0-	-1078	-0-	125	1	3757	2	Y	-0-					19
01	4960	X	1698	-0-	-3262	-0-	62	1	1633	2	Y	3					22
							3	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

08	6665	X	6071	-0-	-594	-0-	6020	2	51	9	Y	46					48
09	6450	X	6343	-0-	-107	-0-	6297	2	46	9	Y	42					90
10	6634	X	5673	-0-	-961	-0-	5628	2	45	9	Y	41	54	1			77
11	5880	X	5345	-0-	-535	-0-	5301	2	44	9	Y	40	62	1			55
12	6541	X	5233	-0-	-1308	-0-	5219	2	14	9	Y	13					68
01	6541	X	4836	-0-	-1705	-0-	4783	2	53	9	Y	48	78	1			38

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	Y	7					67
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5					72
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	792	2	7	9	Y	6	44	1			34
11	690	N	392	-0-	-298	-0-	389	2	3	9	Y	3	27	1			10
12	713	N	83	-0-	-630	-0-	83	2			Y	-0-					10
*01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1583	2	18	9	Y	16	19	1			7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	8436	-0-	-1236	-0-	586	1	7850	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8118	-0-	-1242	-0-	524	1	7594	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	6444	-0-	-2577	-0-	290	1	6154	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	7005	-0-	-1725	-0-	278	1	6727	2	N	-0-					-0-
*12	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	411	1	8913	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8083	-0-	-349	-0-	328	1	7755	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

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

08	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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 #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2725	-0-	-406	-0-	2725	2		N	-0-			-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1633	-0-	-137	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1631	-0-	-139	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

08	3100 X	858	-0-	-2242	-0-	858	2		N	-0-			-0-
09	3000 X	2440	-0-	-560	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2041	-0-	-959	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	232	-0-	-2589	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2940	-0-	-160	-0-	2940	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
*01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

08	1302 N	186	-0-	-1116	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3108	-0-	108	108	3108	2		N	-0-			-0-
10	2903 N	2795	-0-	-108	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
*01	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

08	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1514	-0-	-166	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1282	-0-	-458	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1339	-0-	-304	-0-	1339	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

08	3379 X	3371	-0-	-8	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	3333	-0-	-46	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
*01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906 X	3415	-0-	-491	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
09	3780 X	2690	-0-	-1090	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3763	-0-	-81	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3363	-0-	-388	-0-	3363	2		N	-0-			-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			133
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			133
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			133
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			133
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			133
*01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			133

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

08	4526 X	3809	-0-	-717	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	3330	-0-	-1050	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
10	4526 X	4035	-0-	-491	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
11	4380 X	4022	-0-	-358	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
12	4526 X	3966	-0-	-560	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	3938	2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
*01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
10	682 N	503	-0-	-179	-0-	503	2		N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
12	620 N	210	-0-	-410	-0-	210	2		N	-0-			-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

08	3906 X	2203	-0-	-1703	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
09	3600 X	1168	-0-	-2432	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
10	3565 X	1220	-0-	-2345	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	549	-0-	-2871	-0-	549	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	815	-0-	-2564	-0-	815	2		N	-0-			-0-
01	2201 X	1210	-0-	-991	-0-	1210	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

08	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
*01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

08	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3268	2			N	-0-					25
09	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			N	-0-					25
10	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			N	-0-					25
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					25
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					25
01	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3188	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	3878	-0-	-183	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3556	-0-	-374	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	874	-0-	-2966	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

08	2294 N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	2054	-0-	-196	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1954	-0-	-116	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

08	4681 X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	4196	-0-	-304	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	4225	-0-	-270	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	4087	-0-	-263	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	4161	-0-	-272	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4094	-0-	-277	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2168	-0-	-712	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2146	-0-	-830	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2076	-0-	-900	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

08	3689 X	2836	-0-	-853	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3334	-0-	-355	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	3183	-0-	-387	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	2199	-0-	-1490	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

08	6169 X	6150	-0-	-19	-0-	179	1	5971	2	N	-0-					69
09	5970 X	5488	-0-	-482	-0-	160	1	5328	2	N	-0-					69
10	6169 X	5094	-0-	-1075	-0-	148	1	4946	2	N	-0-					69
11	5940 X	4177	-0-	-1763	-0-	122	1	4055	2	N	-0-					69
12	6138 X	5229	-0-	-909	-0-	152	1	5077	2	N	-0-					69
01	6138 X	4505	-0-	-1633	-0-	131	1	4374	2	N	-0-					69

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232 N	1403	-0-	-829	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	2220 N	1472	-0-	-748	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

08	2387 N	2081	-0-	-306	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2542 N	1999	-0-	-543	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	2091	-0-	-544	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					137
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					137
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					137
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	2	20	9	N	18					155
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	N	12					167
*01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1678	2	80	9	N	73	164	1			76

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

08	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	98	1	3250	2	N	-0-					25
09	3000 N	3235	-0-	235	235	94	1	3141	2	N	-0-					25
10	3100 N	3100	-0-	-0-	235	90	1	3010	2	N	-0-					25
11	3086 X	2851	-0-	-235	-0-	83	1	2768	2	N	-0-					25
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	87	1	2914	2	N	-0-					25
*01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	76	1	2526	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

08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	540	N	291	-0-	-249	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	651	N	361	-0-	-290	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1422	-0-	-531	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1576	-0-	-377	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

08	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1	1	1078	2	N	-0-					21
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1	1	1223	2	N	-0-					21
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1	1	1332	2	N	-0-					21
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1	1	1182	2	N	-0-					21
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1	1	1328	2	N	-0-					21
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	2	1	1694	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	2595	2			N	-0-					15
09	2640	X	1163	-0-	-1477	-0-	1163	2			N	-0-					15
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					15
11	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	2517	2			N	-0-					15
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					15
01	2728	X	2036	-0-	-692	-0-	2036	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2956	-0-	-284	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2121	-0-	-1227	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

08	8897	X	7118	-0-	-1779	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6779	-0-	-1831	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6166	-0-	-2204	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5835	-0-	-1695	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5814	-0-	-1564	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5293	-0-	-1837	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					52
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					52
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2			N	-0-					52
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	2			N	-0-					52
12	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	2			N	-0-					52
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

08	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1820	2			N	-0-					72
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					72
10	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	1757	2			N	-0-					72
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					72
12	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1781	2			N	-0-					72
01	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	48	1	1611	2	N	-0-					23
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	44	1	1466	2	N	-0-					23
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1266	2	N	-0-					23
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	44	1	1478	2	N	-0-					23
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	46	1	1525	2	N	-0-					23
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	38	1	1264	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

08	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2008	-0-	-242	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1752	-0-	-325	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					84
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					84
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					84
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					84
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					84
*01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2339	2	12	9	N	11					95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	985	2	N	-0-					158
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	960	2	N	-0-					158
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	-0-					158
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	29	1	952	2	N	-0-					158
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	N	-0-					158
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-					158

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					33
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					33
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					33
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					33
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					33
*01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

08	3689 X	3387	-0-	-302	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	3062	-0-	-508	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	2455	-0-	-1234	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	3197	-0-	-182	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

08	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	3253	-0-	-188	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	2672	-0-	-658	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2449	-0-	-992	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
*01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
*01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	105	1	3503	2	N	-0-					28
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	100	1	3331	2	N	-0-					28
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	98	1	3253	2	N	-0-					28
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	79	1	2619	2	N	-0-					28
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	91	1	3025	2	N	-0-					28
*01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	74	1	2483	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
*01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2515	-0-	-155	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2353	-0-	-406	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2194	-0-	-410	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

08	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3261	-0-	-129	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 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
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					167
09	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					167
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					167
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			N	-0-					167
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					167
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1235	2	84	9	N	76	184	1			59

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					94
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					94
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					94
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					94
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					102
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					102
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					102
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					102
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					102
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					102

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
08	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	5516	2			N	-0-					170
09	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	5307	2			N	-0-					170
10	5611	X	5242	-0-	-369	-0-	5242	2			N	-0-					170
11	5430	X	5249	-0-	-181	-0-	5249	2			N	-0-					170
12	5549	X	5343	-0-	-206	-0-	5343	2			N	-0-					170
01	5518	X	5192	-0-	-326	-0-	5192	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
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	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
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	999	2	3	9	N	3					158
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1444	2	21	9	N	19					177
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3					180
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1783	2	3	9	N	3					183
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					183
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					183

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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

08	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1323	-0-	-447	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1415	-0-	-414	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	660	N	182	-0-	-478	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	682	N	208	-0-	-474	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	682	N	210	-0-	-472	-0-	210	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					41
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					41
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					41
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					41
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					41
*01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	775	N	384	-0-	-391	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					77
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					77
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					77
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					77
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					77
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

08	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2135	-0-	-175	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2204	-0-	-59	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2153	-0-	-110	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	2047	-0-	-154	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	24	-0-	24	116	24	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	40	-0-	40	156	40	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	58	-0-	58	214	58	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4464 X	4121	-0-	-343	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
09	4320 X	3862	-0-	-458	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
10	4464 X	3963	-0-	-501	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	3810	-0-	-240	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	3912	-0-	-273	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
01	4123 X	3872	-0-	-251	-0-	3872	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			58
09	990 N	944	-0-	-46	-0-	944	2		N	-0-			58
10	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949	2		N	-0-			58
11	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	2		N	-0-			58
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			58
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2		N	-0-			58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			14
09	1290 N	1103	-0-	-187	-0-	1103	2		N	-0-			14
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			14
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			14
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			14
*01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	3100 X	2725	-0-	-375	-0-	2725	2		N	-0-			47
09	2940 X	2520	-0-	-420	-0-	2520	2		N	-0-			47
10	2945 X	2553	-0-	-392	-0-	2553	2		N	-0-			47
11	2820 X	2474	-0-	-346	-0-	2474	2		N	-0-			47
12	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	2360	2		N	-0-			47
01	2728 X	2063	-0-	-665	-0-	2063	2		N	-0-			47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-			-0-
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
*01	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	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 #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

08	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	3339	2			N	-0-					312
09	3360	X	3199	-0-	-161	-0-	3199	2			N	-0-					312
10	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3168	2			N	-0-					312
11	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	2974	2			N	-0-					312
12	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3036	2			N	-0-					312
01	3348	X	2873	-0-	-475	-0-	2873	2			N	-0-					312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-					-0-
01	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2		N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

08	1550	X	37	-0-	-1513	-0-	37	2		N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-					-0-
10	1457	X	54	-0-	-1403	-0-	54	2		N	-0-					-0-
11	60	X	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		N	-0-					-0-
*01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2		N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

08	1612	N	689	-0-	-923	-0-	689	2		N	-0-					74
09	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2		N	-0-					74
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-					74
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-					74
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-					74
*01	3100	N	3364	-0-	264	264	3364	2		N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-					30
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-					30
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-					30
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-					30
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-					30
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					27
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					27
10	3162 X	1757	-0-	-1405	-0-	1757	2			N	-0-					27
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					27
12	3162 X	2987	-0-	-175	-0-	2987	2			N	-0-					27
01	3131 X	2724	-0-	-407	-0-	2724	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					41
09	3300 X	2931	-0-	-369	-0-	2931	2			N	-0-					41
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					41
11	3300 X	2146	-0-	-1154	-0-	2146	2			N	-0-					41
12	3410 X	644	-0-	-2766	-0-	644	2			N	-0-					41
*01	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

08	2542 N	2110	-0-	-432	-0-	2110	2			N	-0-					46
09	2460 N	2282	-0-	-178	-0-	2282	2			N	-0-					46
10	2418 N	2359	-0-	-59	-0-	2359	2			N	-0-					46
11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					46
12	2356 N	1800	-0-	-556	-0-	1800	2			N	-0-					46
01	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	2241	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					45
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					45
10	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					45
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					45
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					45
*01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

08	3751 X	3577	-0-	-174	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3397	-0-	-233	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3408	-0-	-281	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	3370	-0-	-200	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3330	-0-	-266	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3121	-0-	-444	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					126
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					126
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					126
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					126
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					126
*01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					126

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3	-0-	-4027	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2	-0-	-3568	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	5	-0-	-3591	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

08	6293	X	6012	-0-	-281	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5394	-0-	-696	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	2341	-0-	-3952	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	1015	-0-	-5075	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5468	-0-	-825	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
01	6014	X	3833	-0-	-2181	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			Y	-0-					56
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					56
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					56
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					56
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					56
01	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	1213	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

08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					97
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					97
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					97
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					97
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					97
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					21
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					21
10	713	N	349	-0-	-364	-0-	349	2			N	-0-					21
11	690	N	310	-0-	-380	-0-	310	2			N	-0-					21
12	713	N	253	-0-	-460	-0-	253	2			N	-0-					21
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

08	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			Y	-0-					-0-
09	2823	N	2696	-0-	-127	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	713	-0-	-2107	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	524	-0-	-2390	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	620	-0-	-2294	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

08	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					14
09	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					14
10	774	X	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					15
11	660	X	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					15
12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					15
*01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					15

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

08	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
*01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
*01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2386	-0-	-931	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2213	-0-	-1104	-0-	2213	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 #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

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

08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	2487	-0-	-1512	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	2928	-0-	-942	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	2498	-0-	-1532	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	2419	-0-	-1611	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

08	7130 X	3659	-0-	-3471	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	4271	-0-	-2629	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
10	7130 X	4211	-0-	-2919	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	6900 X	4173	-0-	-2727	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	7130 X	4344	-0-	-2786	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
*01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 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
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2470	-0-	-830	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2406	-0-	-894	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1856	-0-	-1554	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4016	-0-	-975	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4330	-0-	-500	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4330	-0-	-661	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3811	-0-	-1180	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

08	5053	X	4121	-0-	-932	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
09	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3527	-0-	-1526	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4135	-0-	-918	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
09	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*01	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

08	3100	N	2739	-0-	-361	1402	2739	2			N	-0-					-0-
09	4092	X	2690	-0-	-1402	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	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 #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	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

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	854	-0-	-851	-0-	854	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
*01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

08	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1009	-0-	-731	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	851	-0-	-1249	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	470	-0-	-677	-0-	470	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 #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 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
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3598	-0-	-122	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3175	-0-	-545	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

08	3534 X	3073	-0-	-461	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2934	-0-	-216	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	2989	-0-	-235	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2616	-0-	-444	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2815	-0-	-254	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

08	3255 X	1828	-0-	-1427	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	1861	-0-	-1289	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	984	-0-	-1775	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	498	-0-	-1272	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	1922 X	690	-0-	-1232	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	1922 X	639	-0-	-1283	-0-	639	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
09	2790 X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2883 X	2477	-0-	-406	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
11	2790 X	2162	-0-	-628	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
12	2883 X	1410	-0-	-1473	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2112	-0-	-771	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

08	1674 N	1342	-0-	-332	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*01	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

08	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	985	-0-	-1061	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	2580 N	2367	-0-	-213	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2604 N	1259	-0-	-1345	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	3	-0-	-327	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	18	-0-	-385	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	31	-0-	-359	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 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
08	5270	X	4764	-0-	-506	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4494	-0-	-426	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4004	-0-	-925	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4458	-0-	-312	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4045	-0-	-729	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
*01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

08	5704	X	3653	-0-	-2051	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4979	-0-	-725	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					18
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					18
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					18
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					18
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					18
01	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	3540	2			N	-0-					18

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4125	-0-	1125	1125	4125	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3724	-0-	624	1749	3724	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2750	-0-	-350	1399	2750	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4188	-0-	1188	1188	4188	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3074	-0-	-26	1162	3074	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3070	-0-	70	1232	3070	2			N	-0-					-0-
12	4293	X	3061	-0-	-1232	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
*01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	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 #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1842	-0-	-378	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

08	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

08	4278	X	3041	-0-	-1237	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	2359	-0-	-1781	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	2114	-0-	-2164	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	778	-0-	-3362	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	1539	-0-	-2739	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

08	1426	X	894	-0-	-532	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	622	-0-	-758	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	307	-0-	-1119	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6597	-0-	3497	3497	6597	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	6312	-0-	3212	6709	6312	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2862	-0-	-378	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2869	-0-	-479	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2700	-0-	-648	-0-	2700	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 #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

08	3596	X	2855	-0-	-741	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2835	-0-	-761	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2469	-0-	-351	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2013	-0-	-1335	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1556	-0-	-1792	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

08	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3197	-0-	-13	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	794	-0-	-2523	-0-	794	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

08	20326	X	8082	-0-	-12244	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
*01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

08	5174	X	3229	-0-	-1945	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2643	-0-	-705	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	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

08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

08	4185	X	3497	-0-	-688	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2499	-0-	-1101	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

08	4619	X	4431	-0-	-188	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3751	-0-	-719	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3500	-0-	-1925	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3392	-0-	-1858	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4333	-0-	-1092	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2878	-0-	-1555	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1219	-0-	-393	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	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 #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
10	2666 N	1546	-0-	-1120	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
11	2430 N	1877	-0-	-553	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
12	2666 N	2007	-0-	-659	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
*01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

08	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
09	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2		N	-0-			-0-
10	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	3267	-0-	-963	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
12	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
*01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

08	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		Y	-0-			-0-
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2		Y	-0-			-0-
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2		Y	-0-			-0-
11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2		Y	-0-			-0-
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		Y	-0-			-0-
01	2232 X	2138	-0-	-94	-0-	2138	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1499	-0-	-181	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	1328	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

08	2759 N	2636	-0-	-123	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
09	2670 N	2582	-0-	-88	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
10	2697 N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2525	-0-	-25	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
12	2666 N	2546	-0-	-120	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
01	2604 N	2499	-0-	-105	-0-	2499	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
11	1920 X	1392	-0-	-528	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
12	1984 N	1559	-0-	-425	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1734	-0-	-250	-0-	1734	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782 X	3316	-0-	-466	-0-	3316	2			N	-0-					102
09	3660 X	3498	-0-	-162	-0-	3498	2			N	-0-					102
10	3782 X	3359	-0-	-423	-0-	3359	2			N	-0-					102
11	3390 X	2268	-0-	-1122	-0-	2268	2			N	-0-					102
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					102
01	3627 X	3308	-0-	-319	-0-	3275	2	33	9	N	30					132

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

08	5456 X	5399	-0-	-57	-0-	5363	2	36	9	N	33					33
09	5280 X	4509	-0-	-771	-0-	4509	2			N	-0-					33
10	5580 X	4953	-0-	-627	-0-	4953	2			N	-0-					33
11	5400 X	4316	-0-	-1084	-0-	4316	2			N	-0-					33
12	5580 X	3760	-0-	-1820	-0-	3760	2			N	-0-					33
01	5394 X	2969	-0-	-2425	-0-	2969	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	510 N	316	-0-	-194	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	141	-0-	-1029	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	89	-0-	-1120	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	99	-0-	-1110	-0-	99	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

08	2759 X	2434	-0-	-325	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	273	-0-	-2397	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2314	-0-	-236	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	1843	-0-	-730	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	860	-0-	-2023	-0-	860	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3156	-0-	-234	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2758	-0-	-745	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2992	-0-	-398	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

08	4588	X	3151	-0-	-1437	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3823	-0-	-617	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4262	-0-	-178	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4031	-0-	-557	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	2049	-0-	-2105	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1260	-0-	-693	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

08	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1955	-0-	-385	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1745	-0-	-295	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	790	-0-	-1039	-0-	790	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

08	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			Y	-0-					3
09	1500	N	6	-0-	-1494	-0-	6	2			Y	-0-					3
10	1860	N	13	-0-	-1847	-0-	13	2			Y	-0-					3
11	1020	N	649	-0-	-371	-0-	649	2			Y	-0-					3
12	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			Y	-0-					3
*01	2867	N	2672	-0-	-195	-0-	2672	2			Y	-0-					3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1681	-0-	-613	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
10	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
11	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
*01	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

08	3100	N	2807	-0-	-293	1177	2807	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2670	-0-	-330	847	2670	2			N	-0-					-0-
10	3121	X	2274	-0-	-847	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					65
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					65
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					65
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					65
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					65
*01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5622	2	11	9	N	10					155
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5316	2	8	9	N	7					162
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5737	2	4	9	N	4	45	1			121
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					121
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					121
*01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					121

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	3508	-0-	-88	-0-	3508	2			N	-0-					100
09	3480 X	3327	-0-	-153	-0-	3327	2			N	-0-					100
10	3596 X	3149	-0-	-447	-0-	3149	2			N	-0-					100
11	3420 X	2839	-0-	-581	-0-	2839	2			N	-0-					100
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					100
01	3503 X	3397	-0-	-106	-0-	3397	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

08	3999 X	2863	-0-	-1136	-0-	2863	2			N	-0-					57
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					57
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					57
11	3720 X	3030	-0-	-690	-0-	3030	2			N	-0-					57
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					57
01	4154 X	3928	-0-	-226	-0-	3928	2			N	-0-					57

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

08	3720 X	3280	-0-	-440	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3475	-0-	-125	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3426	-0-	-174	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3480	-0-	-116	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

08	4123 X	2635	-0-	-1488	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3634	-0-	-326	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
10	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
11	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	3677	-0-	-787	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

08	4061 X	3863	-0-	-198	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3837	-0-	-93	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	3758	-0-	-303	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	2125	-0-	-1805	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	1882	-0-	-2086	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	3294	-0-	-6	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	3288	-0-	-246	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	2280	-0-	-1140	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	2680	-0-	-854	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	2634	-0-	-869	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2997	-0-	-63	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2976	-0-	-155	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2771	-0-	-199	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

08	3007 X	2769	-0-	-238	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2772	-0-	-235	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2950	-0-	-57	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

08	4278 X	3570	-0-	-708	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3350	-0-	-910	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	3496	-0-	-906	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	3727	-0-	-533	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	1792	-0-	-2517	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3336	-0-	-229	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	700	-0-	-323	-0-	700	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

08	9362 X	8381	-0-	-981	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
09	9120 X	9031	-0-	-89	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
10	9424 X	8674	-0-	-750	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
11	9120 X	8522	-0-	-598	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
12	9331 X	8821	-0-	-510	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
01	9331 X	8607	-0-	-724	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

08	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
10	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
11	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
12	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
*01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2203	-0-	-437	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	2536	-0-	-192	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2334	-0-	-394	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

08	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4021	-0-	-419	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4085	-0-	-503	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3768	-0-	-672	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4067	-0-	-521	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3917	-0-	-454	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1305	-0-	-465	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1265	-0-	-564	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1040	-0-	-789	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2369	-0-	-61	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2264	-0-	-166	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1768	-0-	-681	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1027	-0-	-1236	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

08	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3607	-0-	-563	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3149	-0-	-691	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2824	-0-	-1144	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2928	-0-	-1040	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

08	5270	X	4482	-0-	-788	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3517	-0-	-1583	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	2153	-0-	-3117	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177 X	3507	-0-	-1670	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4386	-0-	-624	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	3372	-0-	-1495	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	4112	-0-	-328	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	21	-0-	-4505	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	19	-0-	-4507	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3193 X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2277	-0-	-603	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2538	-0-	-312	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2460	-0-	-299	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

08	5704 X	5410	-0-	-294	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	5850 X	4870	-0-	-980	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	4647	-0-	-1398	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	4531	-0-	-1319	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	4609	-0-	-940	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	4603	-0-	-822	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

08	5332 X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	5820 X	5607	-0-	-213	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	6014 X	5351	-0-	-663	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5820 X	4361	-0-	-1459	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	5797 X	4725	-0-	-1072	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	5797 X	4553	-0-	-1244	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	2509	-0-	-851	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
*01	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

08	3100 N	3375	-0-	275	275	3375	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2906	-0-	-94	181	2906	2			N	-0-					-0-
10	1930 N	1749	-0-	-181	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2263 X	2053	-0-	-210	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	2263 X	2106	-0-	-157	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
10	4836 X	4700	-0-	-136	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
11	4680 X	4616	-0-	-64	-0-	4616	2		N	-0-			-0-
12	4836 X	4761	-0-	-75	-0-	4761	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	3875	-0-	-961	-0-	3875	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	2440	-0-	-1311	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	2309	-0-	-1321	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
*01	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

08	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	2		N	-0-			-0-
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2		N	-0-			-0-
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2		N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	2		N	-0-			-0-
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

08	3999 X	3543	-0-	-456	-0-	3543	2		N	-0-			90
09	3630 X	3430	-0-	-200	-0-	3430	2		N	-0-			90
10	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2		N	-0-			90
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2		N	-0-			90
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			90
01	3999 X	3940	-0-	-59	-0-	3940	2		N	-0-			90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

08	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	1320	-0-	-1500	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2459	-0-	-421	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2341	-0-	-697	-0-	2341	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

08	2945 X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2620	-0-	-230	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2809	-0-	-136	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2310	-0-	-540	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
*01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	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 #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3534	-0-	-1056	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3917	-0-	-826	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3364	-0-	-294	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

08	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3764	-0-	-796	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4113	-0-	-506	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3914	-0-	-496	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3423	-0-	-855	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3904	-0-	-374	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6311	-0-	-619	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	4738	-0-	-2423	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
12	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
*01	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	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 #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 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
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
12	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	1739	-0-	-524	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

08	3007 X	2717	-0-	-290	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	2747	-0-	-433	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2798	-0-	-488	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2210	-0-	-970	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2800	-0-	-52	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					72
09	2490 N	2288	-0-	-202	-0-	2288	2			N	-0-					72
10	2573 N	2428	-0-	-145	-0-	2428	2			N	-0-					72
11	2460 N	2446	-0-	-14	-0-	2446	2			N	-0-					72
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					72
*01	3100 N	4399	-0-	1299	1299	4399	2			N	-0-					72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

08	3286 X	505	-0-	-2781	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	537	-0-	-2643	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	1767 X	58	-0-	-1709	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	480 X	96	-0-	-384	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	558 X	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	558 X	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2810	-0-	-197	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	2805	-0-	-285	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2831	-0-	-362	-0-	2831	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

08	4712 X	4660	-0-	-52	-0-	4653	2	7	9	N	6					145
09	4500 X	3576	-0-	-924	-0-	3545	2	31	9	N	28	145	1			28
10	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					28
11	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					28
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					28
01	4681 X	4058	-0-	-623	-0-	4058	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 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
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
*01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

08	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
09	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	4616	-0-	-214	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4653	-0-	-338	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
01	4960 X	4093	-0-	-867	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

08	2449 N	1954	-0-	-495	-0-	1954	2			N	-0-					30
09	2250 N	1316	-0-	-934	-0-	1316	2			N	-0-					30
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					30
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					30
12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					30
*01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					27
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					27
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					27
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					27
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					27
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					100
09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					100
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					100
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					100
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					100
*01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					100

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

08	1891 N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					18
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					18
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					18
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					18
12	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			N	-0-					18
01	1612 N	1123	-0-	-489	-0-	1123	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

08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
*01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	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 #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 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
08	4836 X	3957	-0-	-879	-0-	3957 2		N	-0-			-0-
09	4980 X	4689	-0-	-291	-0-	4689 2		N	-0-			-0-
10	5146 X	4745	-0-	-401	-0-	4745 2		N	-0-			-0-
11	4980 X	4410	-0-	-570	-0-	4410 2		N	-0-			-0-
12	4867 X	4543	-0-	-324	-0-	4543 2		N	-0-			-0-
01	4836 X	4199	-0-	-637	-0-	4199 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

08	3007 X	2869	-0-	-138	-0-	2869 2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2724	-0-	-336	-0-	2724 2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2473	-0-	-689	-0-	2473 2		N	-0-			-0-
11	3060 X	2461	-0-	-599	-0-	2461 2		N	-0-			-0-
12	2883 X	1719	-0-	-1164	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
01	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	2640 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

08	4464 X	3956	-0-	-508	-0-	3956 2		N	-0-			2
09	4200 X	3933	-0-	-267	-0-	3933 2		N	-0-			2
10	4340 X	3550	-0-	-790	-0-	3550 2		N	-0-			2
11	4200 X	3934	-0-	-266	-0-	3934 2		N	-0-			2
12	4061 X	3961	-0-	-100	-0-	3961 2		N	-0-			2
01	4061 X	3919	-0-	-142	-0-	3919 2		N	-0-			2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

08	1395 X	1353	-0-	-42	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
09	1350 X	225	-0-	-1125	-0-	225 2		N	-0-			-0-
10	1395 X	700	-0-	-695	-0-	700 2		N	-0-			-0-
11	1350 X	458	-0-	-892	-0-	458 2		N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

08	3999 X	3988	-0-	-11	-0-	3988 2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3482	-0-	-58	-0-	3482 2		N	-0-			-0-
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3793	-0-	-77	-0-	3793 2		N	-0-			-0-
12	3999 X	3857	-0-	-142	-0-	3857 2		N	-0-			-0-
01	3999 X	2437	-0-	-1562	-0-	2437 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

08	6696 X	6666	-0-	-30	-0-	6666 2		N	-0-			-0-
09	6210 X	5377	-0-	-833	-0-	5377 2		N	-0-			-0-
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613 2		N	-0-			-0-
11	6450 X	6200	-0-	-250	-0-	6200 2		N	-0-			-0-
12	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715 2		N	-0-			-0-
01	6696 X	6155	-0-	-541	-0-	6155 2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

08	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	2177 2		N	-0-			-0-
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-			-0-
10	3596 X	2523	-0-	-1073	-0-	2523 2		N	-0-			-0-
11	3480 X	3026	-0-	-454	-0-	3026 2		N	-0-			-0-
12	3596 X	2488	-0-	-1108	-0-	2488 2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2146	-0-	-1047	-0-	2146 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					175
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					175
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					175
11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					175
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2352	2	22	9	N	20					195
*01	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	2			N	-0-					195

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					66
09	3120	X	3043	-0-	-77	-0-	3043	2			N	-0-					66
10	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					66
11	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2928	2			N	-0-					66
12	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	2900	2			N	-0-					66
01	3348	X	2824	-0-	-524	-0-	2824	2			N	-0-					66

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

08	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	4492	2	59	4	N	-0-					-0-
09	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	4258	2	60	4	N	-0-					-0-
10	4805	X	4404	-0-	-401	-0-	4343	2	61	4	N	-0-					-0-
11	4560	X	4251	-0-	-309	-0-	4197	2	54	4	N	-0-					-0-
12	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	4256	2	62	4	N	-0-					-0-
01	4557	X	2898	-0-	-1659	-0-	2851	2	47	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

08	3100	N	3279	-0-	179	276	3279	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3385	-0-	385	661	3385	2			N	-0-					-0-
10	4186	X	3525	-0-	-661	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
*01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

08	5983	X	5761	-0-	-222	-0-	5761	2			N	-0-					116
09	5790	X	5509	-0-	-281	-0-	5483	2	26	9	N	24					140
10	5983	X	5364	-0-	-619	-0-	5334	2	30	9	N	27	138	1			29
11	5790	X	5381	-0-	-409	-0-	5381	2			N	-0-					29
12	5921	X	5126	-0-	-795	-0-	5126	2			N	-0-					29
01	5766	X	5466	-0-	-300	-0-	5466	2			N	-0-					29

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3923	-0-	-97	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3893	-0-	-247	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4026	-0-	-252	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2779	-0-	-1499	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3481	-0-	481	481	3481	2			N	-0-					-0-
10	3710	X	3229	-0-	-481	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	2623	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 #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 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
08	2883 X	2158	-0-	-725	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2464	-0-	-326	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2078	-0-	-562	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	2324	-0-	-1086	-0-	2324	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
09	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1328	-0-	-202	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
*01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
*01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

08	2790 X	2324	-0-	-466	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
12	2604 X	2544	-0-	-60	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2485	-0-	-119	-0-	2485	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			5
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			5
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			5
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			5
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			5
*01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

08	1953 N	1677	-0-	-276	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
09	1890 N	556	-0-	-1334	-0-	556	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	61	-0-	-1737	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
12	589 N	30	-0-	-559	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
*01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

08	3844 X	2455	-0-	-1389	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	1199	-0-	-2521	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	2391	-0-	-1453	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

08	2666 N	2169	-0-	-497	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	2310 N	2152	-0-	-158	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2573 N	1852	-0-	-721	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	1828	-0-	-404	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

08	1953 N	1873	-0-	-80	-0-	1819	2	54	4	N	-0-					-0-
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1807	2	58	4	N	-0-					-0-
10	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1744	2	51	4	N	-0-					-0-
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1744	2	60	4	N	-0-					-0-
12	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1802	2	62	4	N	-0-					-0-
01	1798 N	1636	-0-	-162	-0-	1602	2	34	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
11	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2966	-0-	-103	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	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 #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 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
08	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2394	-0-	-336	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
*01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					45
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					45
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					45
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					45
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					45
01	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	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

08	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

08	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2562	-0-	-414	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2133	-0-	-747	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2333	-0-	-488	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1901	-0-	-889	-0-	1901	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

08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3185	-0-	-380	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

08	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	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 #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
12	2294 N	2216	-0-	-78	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
01	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2		N	-0-			-0-
09	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2		N	-0-			-0-
10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
11	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2		N	-0-			-0-
12	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2		N	-0-			-0-
01	5022 X	4616	-0-	-406	-0-	4616	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

08	9455 X	7143	-0-	-2312	-0-	7143	2		N	-0-			-0-
09	8190 X	7409	-0-	-781	-0-	7409	2		N	-0-			-0-
10	7626 X	7578	-0-	-48	-0-	7578	2		N	-0-			-0-
11	7380 X	7196	-0-	-184	-0-	7196	2		N	-0-			-0-
12	7657 X	7471	-0-	-186	-0-	7471	2		N	-0-			-0-
01	7657 X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-			-0-
09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2		N	-0-			-0-
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2		N	-0-			-0-
11	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2		N	-0-			-0-
12	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2		N	-0-			-0-
*01	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
09	3780 X	488	-0-	-3292	-0-	488	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	2593	-0-	-1034	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	2960	-0-	-850	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3028	-0-	-909	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
*01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	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 #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	1292	-0-	-1708	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

08	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-					25
09	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	1794	2			N	-0-					25
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					25
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					25
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					25
*01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2009	2	3	9	N	3					28

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

08	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					17
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					17
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					17
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					17
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					17
*01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	2280 N	1799	-0-	-481	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2060	-0-	-358	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	46	1	1518	2	N	-0-					-0-
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	82	1	2726	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3277	-0-	177	177	95	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	2988 N	2811	-0-	-177	-0-	82	1	2729	2	N	-0-					-0-
12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	84	1	2789	2	N	-0-					-0-
*01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	75	1	2500	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2670 N	1218	-0-	-1452	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	2790 N	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	539	-0-	-2034	-0-	539	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

08	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2079	2			N	-0-					51
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					51
10	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			N	-0-					51
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					51
12	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	2100	2			N	-0-					51
*01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 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
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
*01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
*01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	3218	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

08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

08	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3296	-0-	-124	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3416	-0-	-1544	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2745	-0-	-2215	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

08	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2915	-0-	-625	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2998	-0-	-660	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3073	-0-	-467	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3071	-0-	-370	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

08	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2287	-0-	-203	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2389	-0-	-277	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	2155	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 #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	4972	-0-	-205	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	3971	-0-	-1206	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

08	3627 X	3182	-0-	-445	-0-	3182	2			N	-0-					9
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					9
10	3689 X	3418	-0-	-271	-0-	3418	2			N	-0-					9
11	3570 X	3104	-0-	-466	-0-	3104	2			N	-0-					9
12	3813 X	3589	-0-	-224	-0-	3589	2			N	-0-					9
01	3813 X	3183	-0-	-630	-0-	3183	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

08	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
09	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	5933	-0-	-267	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
*01	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1308	-0-	-552	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	3115	-0-	-5	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2913	-0-	-311	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2517	-0-	-707	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

08	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
09	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	5055	-0-	-153	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4952	-0-	-88	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
*01	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	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 #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604 X	2489	-0-	-115	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2520 X	2381	-0-	-139	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2170	-0-	-558	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2477	-0-	-163	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	2466	-0-	-262	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					-0-
*01	2878 N	2642	-0-	-236	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

08	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					110
09	600 N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					110
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					110
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					110
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					110
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

08	9982 X	7016	-0-	-2966	-0-	7016	2			N	-0-					37
09	9660 X	8833	-0-	-827	-0-	8833	2			N	-0-					37
10	9982 X	8696	-0-	-1286	-0-	8696	2			N	-0-					37
11	8910 X	7172	-0-	-1738	-0-	7172	2			N	-0-					37
12	9145 X	8584	-0-	-561	-0-	8584	2			N	-0-					37
01	9114 X	8110	-0-	-1004	-0-	8110	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

08	6138 X	4832	-0-	-1306	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
09	5430 X	4108	-0-	-1322	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
10	5611 X	4111	-0-	-1500	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	5108	-0-	-322	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
12	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
*01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

08	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
09	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
10	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
12	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
*01	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

08	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					45
09	4890 X	4726	-0-	-164	-0-	4726	2			N	-0-					45
10	5053 X	4464	-0-	-589	-0-	4464	2			N	-0-					45
11	4890 X	4475	-0-	-415	-0-	4475	2			N	-0-					45
12	5053 X	4326	-0-	-727	-0-	4326	2			N	-0-					45
01	5053 X	4627	-0-	-426	-0-	4627	2			N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2599	-0-	-501	998	2599	2			N	-0-					-0-
09	3517 X	2519	-0-	-998	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
*01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

08	3627 X	2816	-0-	-811	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3309	-0-	-291	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3210	-0-	-510	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	2557	-0-	-1043	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3078	-0-	-456	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	2219	-0-	-1191	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	2040 N	1794	-0-	-246	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
10	2077 N	1768	-0-	-309	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1625	-0-	-325	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

08	3100 N	4326	-0-	1226	1226	4326	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3805	-0-	805	2031	3805	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3712	-0-	612	2643	3712	2			N	-0-					-0-
11	6195 X	3552	-0-	-2643	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
*01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

08	3410 X	2890	-0-	-520	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2106	-0-	-1194	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	2256	-0-	-1154	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2077	-0-	-1103	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	1694	-0-	-1344	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3494 2	45 4	N	-0-			-0-
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3531 2	56 4	N	-0-			-0-
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3635 2	53 4	N	-0-			-0-
11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3960 2	46 4	N	-0-			-0-
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3875 2	54 4	N	-0-			-0-
*01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3733 2	49 4	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2		N	-0-			-0-
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2		N	-0-			-0-
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		N	-0-			-0-
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2		N	-0-			-0-
*01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

08	3162 X	2308	-0-	-854	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
09	3060 X	1400	-0-	-1660	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2758	-0-	-404	-0-	2758 2		N	-0-			-0-
11	2610 X	2396	-0-	-214	-0-	2396 2		N	-0-			-0-
12	2480 X	2230	-0-	-250	-0-	2230 2		N	-0-			-0-
01	2759 X	1609	-0-	-1150	-0-	1609 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

08	4185 X	3797	-0-	-388	-0-	3797 2		N	-0-			-0-
09	4050 X	3780	-0-	-270	-0-	3780 2		N	-0-			-0-
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3664	-0-	-56	-0-	3664 2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3818	-0-	-88	-0-	3818 2		N	-0-			-0-
*01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

08	5022 X	4534	-0-	-488	-0-	4534 2		N	-0-			-0-
09	4500 X	4049	-0-	-451	-0-	4049 2		N	-0-			-0-
10	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283 2		N	-0-			-0-
11	4440 X	3980	-0-	-460	-0-	3980 2		N	-0-			-0-
12	4588 X	3782	-0-	-806	-0-	3782 2		N	-0-			-0-
01	4526 X	2789	-0-	-1737	-0-	2789 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			-0-
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	1835 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3840	-0-	-66	-0-	3815	2	25	9	N	23					184
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3783	2	36	9	N	33	178	1			39
10	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	3870	2			N	-0-					39
11	3780	X	3662	-0-	-118	-0-	3662	2			N	-0-					39
12	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	3683	2			N	-0-					39
01	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	3628	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2461	-0-	-299	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2444	-0-	-222	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2068	-0-	-362	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1614	-0-	-835	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

08	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2085	-0-	-1875	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1794	-0-	-2298	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2695	-0-	-1265	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3306	-0-	-600	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	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

08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					51
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					51
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					51
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					51
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					51
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					110
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					110
10	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2			N	-0-					110
11	2580	N	1346	-0-	-1234	-0-	1346	2			N	-0-					110
12	2511	N	422	-0-	-2089	-0-	422	2			N	-0-					110
01	2387	N	1091	-0-	-1296	-0-	1091	2			N	-0-					110

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

08	1333 N	474	-0-	-859	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	911	-0-	-349	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	435	-0-	-712	-0-	435	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

08	2635 N	2548	-0-	-87	-0-	2490	2	58	4	N	-0-					-0-
09	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2595	2	60	4	N	-0-					-0-
10	2635 N	2497	-0-	-138	-0-	2436	2	61	4	N	-0-					-0-
11	2460 N	2231	-0-	-229	-0-	2173	2	58	4	N	-0-					-0-
12	2635 N	2299	-0-	-336	-0-	2238	2	61	4	N	-0-					-0-
01	2511 N	2186	-0-	-325	-0-	2128	2	58	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

08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1					95
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					95
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					95
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					95
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					95
*01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					95

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

08	3906 X	3882	-0-	-24	-0-	3824	2	58	4	N	-0-					-0-
09	3660 X	2840	-0-	-820	-0-	2784	2	56	4	N	-0-					-0-
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3735	2	60	4	N	-0-					-0-
11	3750 X	3285	-0-	-465	-0-	3225	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3875 X	3279	-0-	-596	-0-	3221	2	58	4	N	-0-					-0-
01	3875 X	3583	-0-	-292	-0-	3521	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

08	4216 X	3539	-0-	-677	-0-	3537	2	2	9	N	2					177
09	4080 X	3651	-0-	-429	-0-	3651	2			N	-0-					177
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3608	2	1	9	N	1					178
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					178
12	3782 X	3542	-0-	-240	-0-	3531	2	11	9	N	10	165	1			23
01	3782 X	3192	-0-	-590	-0-	3192	2			N	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	810	N	466	-0-	-344	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

08	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4295	-0-	-925	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4231	-0-	-1163	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3320	-0-	-1900	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3312	-0-	-1431	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2888	-0-	-1545	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
09	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6294	-0-	-929	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6474	-0-	-516	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6491	-0-	-732	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6208	-0-	-1015	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2328	-0-	-896	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

08	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1458	-0-	-464	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

08	3844	X	2633	-0-	-1211	-0-	2633	2			N	-0-					24
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					24
10	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3382	2			N	-0-					24
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					24
12	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	3257	2			N	-0-					24
*01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	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

08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	3786	-0-	-275	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3384	-0-	-546	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
11	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3362	-0-	-730	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3600	-0-	600	600	3600	2			N	-0-					-0-
10	3066 N	2466	-0-	-600	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2213	-0-	-37	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2325 X	1848	-0-	-477	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	1787	-0-	-538	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

08	3503 X	3396	-0-	-107	-0-	3293	2	103	9	N	94					199
09	3390 X	3332	-0-	-58	-0-	3332	2			N	-0-					199
10	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	3331	2			N	-0-					199
11	3390 X	3201	-0-	-189	-0-	3201	2			N	-0-					199
12	3441 X	3176	-0-	-265	-0-	3176	2			N	-0-					199
01	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	3006	2			N	-0-					199

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

08	4557 X	3857	-0-	-700	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3970	-0-	-200	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	4005	-0-	-304	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3399	-0-	-441	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	3983	-0-	-109	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3308	-0-	-784	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

08	11656 X	10060	-0-	-1596	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
09	11250 X	9825	-0-	-1425	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
10	11501 X	9771	-0-	-1730	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
11	11130 X	9248	-0-	-1882	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
12	10633 X	9788	-0-	-845	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
01	10168 X	9498	-0-	-670	-0-	9498	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

08	4898 X	4354	-0-	-544	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	4707	-0-	-93	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	4472	-0-	-488	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	4217	-0-	-583	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	2849	-0-	-2018	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		N	-0-			-0-
09	3900 X	3497	-0-	-403	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3641	-0-	-259	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
12	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
*01	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

08	3565 X	3199	-0-	-366	-0-	3199	2		Y	-0-			-0-
09	3450 X	3391	-0-	-59	-0-	3391	2		Y	-0-			-0-
10	3472 X	3144	-0-	-328	-0-	3144	2		Y	-0-			-0-
11	3360 X	2480	-0-	-880	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	3074	-0-	-429	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	2213	-0-	-1290	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

08	4681 X	4423	-0-	-258	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	4315	-0-	-185	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	4357	-0-	-293	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
11	4500 X	4002	-0-	-498	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
12	4619 X	4273	-0-	-346	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4103	-0-	-361	-0-	4103	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

08	2232 N	2148	-0-	-84	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
09	2190 N	2013	-0-	-177	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2299	2	8 9	N	7			7
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			7
01	2387 N	2101	-0-	-286	-0-	2101	2		N	-0-			7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2350	-0-	-657	-0-	2350	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

08	4526 X	3388	-0-	-1138	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	2640	-0-	-1740	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
10	4247 X	2884	-0-	-1363	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3466	-0-	-134	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	2689	-0-	-845	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
*01	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

08	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
09	2400 N	2160	-0-	-240	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	1935	-0-	-545	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
11	2310 N	1272	-0-	-1038	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	63	-0-	-2169	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	38	-0-	-1884	-0-	38	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	896	-0-	-251	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	940	-0-	-170	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	865	-0-	-158	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	899 N	776	-0-	-123	-0-	776	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

08	3317 X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	3084	-0-	-426	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	2912	-0-	-715	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	2327	-0-	-1183	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	2746	-0-	-788	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	1734	-0-	-1490	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

08	2914 N	2345	-0-	-569	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3448	-0-	448	448	3448	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	1925	-0-	-989	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2648	-0-	-266	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2836	-0-	-78	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

08	3906 X	3760	-0-	-146	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3229	-0-	-551	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	2425	-0-	-1605	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	2721	-0-	-1030	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

08	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
*01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

08	5022 X	4585	-0-	-437	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	4860 X	4266	-0-	-594	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	568	-0-	-3989	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	1170	-0-	-3270	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
*01	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

08	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	116	1	3882	2	N	-0-					-0-
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	81	1	2692	2	N	-0-					-0-
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	96	1	3208	2	N	-0-					-0-
11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	87	1	2906	2	N	-0-					-0-
12	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	79	1	2627	2	N	-0-					-0-
*01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	82	1	2749	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3223	2	51	4	N	-0-					-0-
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3793	2	51	4	N	-0-					-0-
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3546	2	54	4	N	-0-					-0-
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3400	2	57	4	N	-0-					-0-
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3594	2	51	4	N	-0-					-0-
*01	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2685	2	38	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3139	-0-	-271	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	3256	-0-	-44	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3393	-0-	-17	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3056	-0-	-354	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

08	3472 X	1966	-0-	-1506	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	471	-0-	-2722	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3193 X	1404	-0-	-1789	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*01	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

08	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	3038	-0-	-232	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	2996	-0-	-383	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2551	-0-	-719	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	2385	-0-	-932	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

08	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	210 N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	720 N	597	-0-	-123	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

08	2604 N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
09	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2164	-0-	-266	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	2105	-0-	-344	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526 X	3994	-0-	-532	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	3949	-0-	-371	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	3924	-0-	-447	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	4006	-0-	-365	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	4000	-0-	-92	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	2309	-0-	-47	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	1104	-0-	-1252	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

08	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	942	-0-	-318	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	922	-0-	-318	-0-	922	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

08	5487 X	5321	-0-	-166	-0-	5321	2			N	-0-					77
09	5220 X	4424	-0-	-796	-0-	4424	2			N	-0-					77
10	5394 X	4797	-0-	-597	-0-	4797	2			N	-0-					77
11	5220 X	4954	-0-	-266	-0-	4954	2			N	-0-					77
12	5332 X	5177	-0-	-155	-0-	5177	2			N	-0-					77
01	5332 X	4605	-0-	-727	-0-	4605	2			N	-0-					77

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

08	3038 X	2475	-0-	-563	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	2225	-0-	-385	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2170	-0-	-527	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2185	-0-	-425	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

08	4712 X	3372	-0-	-1340	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
09	4560 X	2315	-0-	-2245	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	2959	-0-	-1753	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	3015	-0-	-1395	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	2790	-0-	-1209	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	2908	-0-	-471	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

08	4061 X	3841	-0-	-220	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3590	-0-	-340	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3185	-0-	-783	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	2288	-0-	-1552	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3680	-0-	-226	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3205	-0-	-639	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8401 X	7678	-0-	-723	-0-	7678	2		N	-0-			-0-
09	8190 X	5764	-0-	-2426	-0-	5764	2		N	-0-			-0-
10	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2		N	-0-			-0-
11	8190 X	7991	-0-	-199	-0-	7991	2		N	-0-			-0-
12	8308 X	7827	-0-	-481	-0-	7827	2		N	-0-			-0-
01	8587 X	7750	-0-	-837	-0-	7750	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

08	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		N	-0-			-0-
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
*01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		N	-0-			-0-
09	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2		N	-0-			-0-
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3691	-0-	-389	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
12	4681 X	3481	-0-	-1200	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
01	4681 X	3484	-0-	-1197	-0-	3484	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

08	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2		N	-0-			-0-
09	5760 X	5507	-0-	-253	-0-	5507	2		N	-0-			-0-
10	6014 X	5165	-0-	-849	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
11	5820 X	4870	-0-	-950	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
12	6014 X	5402	-0-	-612	-0-	5402	2		N	-0-			-0-
01	5921 X	5400	-0-	-521	-0-	5400	2		N	-0-			-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

08	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
09	2070 N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	865	-0-	-1274	-0-	865	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

08	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
09	3210 X	2583	-0-	-627	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2573	-0-	-744	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2757	-0-	-453	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
01	2914 X	1229	-0-	-1685	-0-	1229	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

08	8463 X	8137	-0-	-326	-0-	8137	2		N	-0-			-0-
09	8100 X	7800	-0-	-300	-0-	7800	2		N	-0-			-0-
10	8339 X	8062	-0-	-277	-0-	8062	2		N	-0-			-0-
11	8070 X	7713	-0-	-357	-0-	7713	2		N	-0-			-0-
12	8339 X	7856	-0-	-483	-0-	7856	2		N	-0-			-0-
01	8122 X	7534	-0-	-588	-0-	7534	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					168
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	220	2	17	9	N	15					183
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	288	2	17	9	N	15					198
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					198
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					198
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					198

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	2730 X	2716	-0-	-14	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2203	-0-	-618	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2178	-0-	-552	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2821 N	2320	-0-	-501	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	1930	-0-	-271	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

08	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	3728	-0-	-1294	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4394	-0-	-628	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					29
09	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					29
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					29
11	2790 N	2290	-0-	-500	-0-	2290	2			N	-0-					29
12	2821 N	2521	-0-	-300	-0-	2521	2			N	-0-					29
01	2728 N	2707	-0-	-21	-0-	2707	2			N	-0-					29

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

08	2728 X	2188	-0-	-540	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2227	-0-	-413	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2104	-0-	-624	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2490 X	1657	-0-	-833	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	1506	-0-	-943	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	973	-0-	-1321	-0-	973	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

08	1860 X	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	1800 X	1369	-0-	-431	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3370	-0-	270	270	3370	2			N	-0-					-0-
*01	3397 X	3127	-0-	-270	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

08	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	5142	-0-	-18	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	5259	-0-	-73	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	3942	-0-	-1248	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
12	5363 X	3231	-0-	-2132	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
01	5363 X	3632	-0-	-1731	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
10	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
*01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	4173	-0-	-87	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	4254	-0-	-148	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	4152	-0-	-108	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3167	-0-	-1235	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

08	3224 X	2949	-0-	-275	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	2631	-0-	-579	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2993	-0-	-324	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2063	-0-	-944	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

08	6045 X	5782	-0-	-263	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
09	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	5203	-0-	-647	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	6045 X	5655	-0-	-390	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5939	-0-	-106	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

08	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2107	-0-	-590	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

08	1829 N	814	-0-	-1015	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	841	-0-	-629	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	775 N	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	780 N	547	-0-	-233	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	868 N	722	-0-	-146	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

08	2945 X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					25
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					25
10	2945 X	2530	-0-	-415	-0-	2530	2			N	-0-					25
11	2850 X	2489	-0-	-361	-0-	2489	2			N	-0-					25
12	2945 N	2634	-0-	-311	-0-	2634	2			N	-0-					25
*01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146 X	4764	-0-	-382	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4830 X	4283	-0-	-547	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	4502	-0-	-489	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	4284	-0-	-546	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	3208	-0-	-1783	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	2996	-0-	-1778	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

08	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
09	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
10	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
11	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
12	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
*01	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

08	5673 X	5505	-0-	-168	-0-	5505	2			N	-0-					40
09	5490 X	5101	-0-	-389	-0-	5101	2			N	-0-					40
10	5580 X	5037	-0-	-543	-0-	5037	2			N	-0-					40
11	5400 X	5167	-0-	-233	-0-	5167	2			N	-0-					40
12	5518 X	5006	-0-	-512	-0-	5006	2			N	-0-					40
01	5518 X	5175	-0-	-343	-0-	5175	2			N	-0-					40

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2689	-0-	-504	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2449	-0-	-671	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
*01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

08	3999 X	2638	-0-	-1361	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	2575	-0-	-1295	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	3284	-0-	-2	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	3080	-0-	-100	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

08	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	2490 N	2349	-0-	-141	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
*01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487 X	4656	-0-	-831	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	5061	-0-	-249	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	3849	-0-	-1638	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	3240	-0-	-2070	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	3643	-0-	-1596	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	2861	-0-	-2378	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

08	3069 X	2887	-0-	-182	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	2896	-0-	-74	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2556	-0-	-513	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2645	-0-	-362	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2309	-0-	-698	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

08	3348 X	1953	-0-	-1395	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	2002	-0-	-1238	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2633	-0-	-343	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2273	-0-	-367	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	1120	-0-	-1608	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	1104	-0-	-1531	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

08	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6477	2	60	4	N	-0-					170
09	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6181	2	60	4	N	-0-					170
10	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6270	2	14	4	N	-0-					170
11	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					170
12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					170
*01	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					170

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

08	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2542 N	2351	-0-	-191	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2156	-0-	-324	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3472	-0-	-278	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3335	-0-	-540	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

08	3317 X	3153	-0-	-164	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3355	-0-	-95	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	3107	-0-	-458	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*01	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	503	-0-	-644	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3045	-0-	45	45	3045	2		N	-0-			-0-
10	2579 N	2534	-0-	-45	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
12	1674 X	727	-0-	-947	-0-	727	2		N	-0-			-0-
01	1674 X	571	-0-	-1103	-0-	571	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
11	2100 X	2010	-0-	-90	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
12	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
*01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

08	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	4071	-0-	-309	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
10	4526 X	4006	-0-	-520	-0-	4006	2		N	-0-			-0-
11	4380 X	3612	-0-	-768	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	4124	-0-	-247	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	2369	-0-	-2002	-0-	2369	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

08	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3051	-0-	51	51	3051	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	4141	-0-	1041	1092	4141	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	4019	-0-	1019	2111	4019	2		N	-0-			-0-
12	5579 X	3468	-0-	-2111	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
*01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	737	-0-	-553	-0-	737	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
*01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

08	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2		N	-0-			-0-
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2		N	-0-			-0-
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
11	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
*01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					75
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					75
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					75
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					75
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					75
*01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					75

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2060	-0-	-460	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1551	-0-	-1053	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1649	-0-	-955	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

08	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2342	-0-	-696	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

08	5735	X	4769	-0-	-966	-0-	4719	2	50	4	N	-0-					-0-
09	5550	X	4855	-0-	-695	-0-	4795	2	60	4	N	-0-					-0-
10	5735	X	4496	-0-	-1239	-0-	4447	2	49	4	N	-0-					-0-
11	5550	X	4797	-0-	-753	-0-	4737	2	60	4	N	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5320	2	62	4	N	-0-					-0-
01	5022	X	4114	-0-	-908	-0-	4054	2	60	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

08	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	491	-0-	-1090	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	37	-0-	-1544	-0-	37	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

08	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2772	2			N	-0-					97
09	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			N	-0-					97
10	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	2			N	-0-					97
11	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2			N	-0-					97
12	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2808	2			N	-0-					97
01	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	2475	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697 N	2607	-0-	-90	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2610 N	2542	-0-	-68	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
10	2666 N	2268	-0-	-398	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	2520 N	2477	-0-	-43	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2635 N	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					26
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	N	2					28
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					28
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	N	17					45
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					45
*01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					45

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	1996	-0-	-674	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	2179	-0-	-580	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	1942	-0-	-728	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	1223	-0-	-1536	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2383	-0-	-376	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

08	3565 X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			N	-0-					153
09	3450 X	2797	-0-	-653	-0-	2797	2			N	-0-					153
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					153
11	3450 X	2736	-0-	-714	-0-	2736	2			N	-0-					153
12	3565 X	2073	-0-	-1492	-0-	2073	2			N	-0-					153
01	3565 X	2026	-0-	-1539	-0-	2026	2			N	-0-					153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

08	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	1749	-0-	-1341	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
*01	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

08	3658 X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2			N	-0-					92
09	3540 X	3246	-0-	-294	-0-	3246	2			N	-0-					92
10	3596 X	3414	-0-	-182	-0-	3412	2	2	9	N	2	94	1			-0-
11	3360 X	2994	-0-	-366	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	3079	-0-	-269	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3120	-0-	-290	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					19
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6510	2	89	9	N	81					100
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					100
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					100
12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					100
*01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					100

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2512	-0-	-216	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

08	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	930	N	265	-0-	-665	-0-	265	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
*01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11432 - 11586

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2017

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

08	3596 X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	2575	-0-	-905	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
10	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	2648	-0-	-832	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	2580	-0-	-1016	-0-	2580	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	2870	-0-	-726	-0-	2870	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-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-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

08	4216 X	3839	-0-	-377	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
09	4080 X	4079	-0-	-1	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	3892	-0-	-231	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3740	-0-	-250	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	2719	-0-	-1497	-0-	2719	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

08	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
09	3810 X	3092	-0-	-718	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	3940	-0-	-90	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3751	-0-	-149	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3795	-0-	-235	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3341	-0-	-596	-0-	3341	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

08	6231 X	5527	-0-	-704	-0-	5527	2		N	-0-			-0-
09	5790 X	5062	-0-	-728	-0-	5062	2		N	-0-			-0-
10	5983 X	5298	-0-	-685	-0-	5298	2		N	-0-			-0-
11	5790 X	4937	-0-	-853	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
12	5580 X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5207	-0-	-311	-0-	5207	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

08	3844 X	3514	-0-	-330	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3470	-0-	-374	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					235
09	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3446	2	9	9	N	8	179	1			64
10	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					64
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					64
12	3844 X	3011	-0-	-833	-0-	3011	2			N	-0-					64
01	3844 X	3398	-0-	-446	-0-	3398	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

08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					15
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					15
10	2635 N	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			N	-0-					15
11	2370 N	2166	-0-	-204	-0-	2166	2			N	-0-					15
12	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	2136	2			N	-0-					15
01	2511 N	1759	-0-	-752	-0-	1759	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

08	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1920 N	387	-0-	-1533	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

08	3162 X	2805	-0-	-357	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2762	-0-	-178	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2724	-0-	-438	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2713	-0-	-347	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	564	-0-	-2598	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	867	-0-	-1985	-0-	867	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	970	-0-	-704	-0-	970	2			N	-0-					52
09	1260 N	873	-0-	-387	-0-	873	2			N	-0-					52
10	1023 N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-					52
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					52
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					52
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

08	3596 X	2987	-0-	-609	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	2647	-0-	-593	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	3246	-0-	-40	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	3198	-0-	-88	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2382	-0-	-873	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

08	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
09	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
10	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3377	-0-	-523	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
*01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

08	5518 X	5186	-0-	-332	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	4756	-0-	-554	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	4904	-0-	-366	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	4830	-0-	-270	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	4992	-0-	-247	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	4998	-0-	-179	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

08	3286 X	2923	-0-	-363	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	2857	-0-	-323	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2698	-0-	-588	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2803	-0-	-257	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2702	-0-	-367	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2592	-0-	-353	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

08	4092 X	3851	-0-	-241	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3659	-0-	-301	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3754	-0-	-245	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3613	-0-	-227	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3742	-0-	-102	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3755	-0-	-89	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

08	3968 X	3216	-0-	-752	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	2680	-0-	-1070	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3170	-0-	-302	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2730	-0-	-630	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	2730	-0-	-742	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2627	-0-	-597	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					71
09	4440	X	4409	-0-	-31	-0-	4409	2			N	-0-					71
10	4588	X	4098	-0-	-490	-0-	4098	2			N	-0-					71
11	4440	X	3975	-0-	-465	-0-	3975	2			N	-0-					71
12	4588	X	4161	-0-	-427	-0-	4161	2			N	-0-					71
01	4588	X	3961	-0-	-627	-0-	3961	2			N	-0-					71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

08	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2264	-0-	-226	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
*01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
*01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

08	8928	X	6345	-0-	-2583	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7312	-0-	-1328	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7784	-0-	-856	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
12	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
*01	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	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

08	2883	X	2489	-0-	-394	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2490	-0-	-240	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2357	-0-	-185	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588 X	4476	-0-	-112	-0-	49	1	4427	2	N	-0-					-0-
09	4410 X	4264	-0-	-146	-0-	47	1	4217	2	N	-0-					-0-
10	4402 X	3920	-0-	-482	-0-	49	1	3871	2	N	-0-					-0-
11	4320 X	4142	-0-	-178	-0-	47	1	4095	2	N	-0-					-0-
12	4464 X	4315	-0-	-149	-0-	49	1	4266	2	N	-0-					-0-
01	4464 X	3296	-0-	-1168	-0-	49	1	3247	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

08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2610 N	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2640 N	2480	-0-	-160	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
12	2697 N	2552	-0-	-145	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	2697 N	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

08	7409 X	6653	-0-	-756	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	7170 X	6100	-0-	-1070	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	7409 X	6797	-0-	-612	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
11	6540 X	6276	-0-	-264	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
12	6758 X	6222	-0-	-536	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
01	6789 X	6274	-0-	-515	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

08	5208 X	4895	-0-	-313	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	4589	-0-	-451	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	4435	-0-	-773	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	3949	-0-	-881	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4385	-0-	-513	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

08	3007 X	2389	-0-	-618	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2854	-0-	-56	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2302	-0-	-705	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2297	-0-	-613	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2391	-0-	-616	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	1784	-0-	-1161	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

08	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
*01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689 X	3605	-0-	-84	-0-	3605 2		N	-0-			-0-
09	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2		N	-0-			-0-
10	3410 X	3327	-0-	-83	-0-	3327 2		N	-0-			-0-
11	3480 X	3392	-0-	-88	-0-	3392 2		N	-0-			-0-
12	4216 X	3200	-0-	-1016	-0-	3200 2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3240	-0-	-976	-0-	3240 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
*01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

08	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	3178 2		N	-0-			-0-
09	3330 X	2567	-0-	-763	-0-	2567 2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2748	-0-	-445	-0-	2748 2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2408	-0-	-682	-0-	2408 2		N	-0-			-0-
12	3193 X	3168	-0-	-25	-0-	3168 2		N	-0-			-0-
*01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2		N	-0-			26
09	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2		N	-0-			26
10	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049 2		N	-0-			26
11	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912 2		N	-0-			26
12	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963 2		N	-0-			26
*01	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 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

08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5104 2	9 9	N	8			104
09	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4218 2	19 9	N	17	34 1		87
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2		N	-0-			87
11	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 2		N	-0-			87
12	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 2		N	-0-			87
*01	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2		N	-0-			87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		N	-0-			-0-
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			-0-
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-			-0-
*01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		N	-0-			-0-
09	2940 X	2804	-0-	-136	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2811	-0-	-129	-0-	2811 2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2289	-0-	-749	-0-	2289 2		N	-0-			-0-
*01	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	7063	-0-	-2795	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8531	-0-	-1279	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8173	-0-	-1964	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	4114	-0-	-5696	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
12	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7801	-0-	-1003	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

08	5394	X	4459	-0-	-935	-0-	4459	2			N	-0-					38
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					38
10	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					38
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					38
12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					38
01	5394	X	3974	-0-	-1420	-0-	3974	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

08	4030	X	3981	-0-	-49	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	2450	-0-	-1890	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3058	-0-	-1142	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2631	-0-	-1709	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	1860	-0-	-2108	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

08	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3496	-0-	-7	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1422	-0-	-2081	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
09	6390 X	5426	-0-	-964	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
10	6603 X	5978	-0-	-625	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
11	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
*01	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

08	3689 X	3133	-0-	-556	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	3457	-0-	-113	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3395	-0-	-294	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	1922	-0-	-1648	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3200	-0-	-489	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
*01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

08	3007 N	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2580 N	2385	-0-	-195	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2292	-0-	-777	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2349	-0-	-621	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2260	-0-	-809	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2221	-0-	-476	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
*01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	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

08	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
10	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
11	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
12	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
*01	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

08	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					103
09	5340 X	4631	-0-	-709	-0-	4594	2	37	9	N	34					137
10	5518 X	5268	-0-	-250	-0-	5259	2	9	9	N	8					145
11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5755	2	44	9	N	40					185
12	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6641	2	34	9	N	31	181	1			35
01	5518 X	4572	-0-	-946	-0-	4572	2			N	-0-					35

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

08	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					60
09	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6752	2	188	9	N	171	184	1			47
10	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					47
11	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					47
12	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					47
*01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	508	-0-	-2778	-0-	508	2			N	-0-					43
09	3180	X	679	-0-	-2501	-0-	679	2			N	-0-					43
10	1581	X	939	-0-	-642	-0-	939	2			N	-0-					43
11	1530	X	1135	-0-	-395	-0-	1135	2			N	-0-					43
12	1581	X	1211	-0-	-370	-0-	1211	2			N	-0-					43
*01	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

08	3689	X	3220	-0-	-469	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3509	-0-	-61	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3264	-0-	-425	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

08	5332	X	2593	-0-	-2739	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5766	-0-	-155	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3084	-0-	84	84	3084	2			N	-0-					-0-
10	545	N	461	-0-	-84	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	434	X	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

08	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
*01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

08	2728 X	2664	-0-	-64	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
09	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
10	2728 X	2088	-0-	-640	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
12	2728 X	2492	-0-	-236	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2412	-0-	-316	-0-	2412	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
09	2430 N	2298	-0-	-132	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
10	2697 N	2676	-0-	-21	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
11	2580 N	2484	-0-	-96	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
01	2666 N	2380	-0-	-286	-0-	2380	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

08	7719 X	7594	-0-	-125	-0-	7594	2		Y	-0-			27
09	7620 X	7077	-0-	-543	-0-	7077	2		Y	-0-			27
10	7874 X	7324	-0-	-550	-0-	7324	2		Y	-0-			27
11	7620 X	6320	-0-	-1300	-0-	6320	2		Y	-0-			27
12	7719 X	7116	-0-	-603	-0-	7116	2		Y	-0-			27
01	7595 X	6957	-0-	-638	-0-	6957	2		Y	-0-			27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

08	1953 X	1874	-0-	-79	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
09	1890 X	1548	-0-	-342	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
10	1953 X	1846	-0-	-107	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
11	1890 X	1705	-0-	-185	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
12	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
*01	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		Y	-0-			-0-
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		Y	-0-			-0-
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		Y	-0-			-0-
12	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2		Y	-0-			-0-
*01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

08	5146 X	4116	-0-	-1030	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	3661	-0-	-389	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3281	-0-	-842	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
01	4123 X	2169	-0-	-1954	-0-	2169	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
09	5310 X	5214	-0-	-96	-0-	5214	2		N	-0-			-0-
10	5487 X	5125	-0-	-362	-0-	5125	2		N	-0-			-0-
11	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	4804	-0-	-683	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
01	5487 X	4764	-0-	-723	-0-	4764	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

08	5735 X	3407	-0-	-2328	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
09	5550 X	4941	-0-	-609	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
10	5425 X	4495	-0-	-930	-0-	4495	2		N	-0-			-0-
11	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4727	-0-	-388	-0-	4727	2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4710	-0-	-405	-0-	4710	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

08	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
09	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
10	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
11	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
12	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
01	2728 N	2513	-0-	-215	-0-	2513	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

08	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2		N	-0-			-0-
09	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2		N	-0-			-0-
10	6200 X	5915	-0-	-285	-0-	5915	2		N	-0-			-0-
11	6000 X	5154	-0-	-846	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
12	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2		N	-0-			-0-
01	6200 X	5144	-0-	-1056	-0-	5144	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

08	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2		N	-0-			-0-
09	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2		N	-0-			-0-
10	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2		N	-0-			-0-
11	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2		N	-0-			-0-
12	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2		N	-0-			-0-
*01	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

08	3968 X	3784	-0-	-184	-0-	3784	2		N	-0-			-0-
09	3840 X	3583	-0-	-257	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
10	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3511	-0-	-299	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3447	-0-	-335	-0-	3447	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

08	5332 X	5186	-0-	-146	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
09	5160 X	3985	-0-	-1175	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
10	5177 X	2171	-0-	-3006	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
11	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2		N	-0-			-0-
12	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
01	5177 X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	2527	-0-	-173	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2374	-0-	-416	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		N	-0-			-0-
12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		N	-0-			-0-
*01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			55
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			55
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			55
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			55
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			55
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

08	2263 X	1455	-0-	-808	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
10	2263 X	1487	-0-	-776	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
11	1740 X	1689	-0-	-51	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
12	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
*01	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
*01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2068	-0-	-572	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

08	5704 X	4941	-0-	-763	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
09	5430 X	4819	-0-	-611	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
10	5611 X	4868	-0-	-743	-0-	4868	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	4821	-0-	-609	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
12	5611 X	4888	-0-	-723	-0-	4888	2		N	-0-			-0-
01	4991 X	4427	-0-	-564	-0-	4427	2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-			47
09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			47
10	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	2960	2		N	-0-			47
11	3150 X	2841	-0-	-309	-0-	2841	2		N	-0-			47
12	3255 X	2590	-0-	-665	-0-	2590	2		N	-0-			47
01	3255 X	2542	-0-	-713	-0-	2542	2		N	-0-			47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	8050	-0-	-1994	-0-	7908	2	142	9	N	129	182	1			22
09	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					22
10	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					22
11	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					22
12	10199	X	10124	-0-	-75	-0-	10124	2			N	-0-					22
01	10199	X	9271	-0-	-928	-0-	9271	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7668	-0-	4568	4568	7668	2			N	-0-					-0-
*01	11425	X	6857	-0-	-4568	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					126
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					126
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					126
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					126
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					126
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

08	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	1972	-0-	-548	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2154	-0-	-357	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1856	-0-	-438	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

08	7595	X	6725	-0-	-870	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
09	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5454	-0-	-1800	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	4661	-0-	-2359	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	4937	-0-	-2658	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	5375	-0-	-2220	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

08	2945	X	2737	-0-	-208	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2388	-0-	-462	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2386	-0-	-254	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2350	-0-	-595	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

08	3162	X	2139	-0-	-1023	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2184	-0-	-876	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2194	-0-	-503	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2116	-0-	-464	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1874	-0-	-792	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1730	-0-	-533	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8370 X	7348	-0-	-1022	-0-	7348	2		N	-0-			-0-
09	8100 X	6813	-0-	-1287	-0-	6813	2		N	-0-			-0-
10	8370 X	6752	-0-	-1618	-0-	6752	2		N	-0-			-0-
11	7830 X	6026	-0-	-1804	-0-	6026	2		N	-0-			-0-
12	7564 X	6138	-0-	-1426	-0-	6138	2		N	-0-			-0-
01	7347 X	6651	-0-	-696	-0-	6651	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2		N	-0-			-0-
09	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2		N	-0-			-0-
10	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
*01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

08	2883 X	2667	-0-	-216	-0-	2667	2		N	-0-			91
09	2790 X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2		N	-0-			91
10	2883 X	1865	-0-	-1018	-0-	1865	2		N	-0-			91
11	2790 X	2384	-0-	-406	-0-	2384	2		N	-0-			91
12	2697 X	1832	-0-	-865	-0-	1832	2		N	-0-			91
01	2666 X	1550	-0-	-1116	-0-	1550	2		N	-0-			91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

08	7471 X	6370	-0-	-1101	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
09	6780 X	4624	-0-	-2156	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
10	6913 X	5712	-0-	-1201	-0-	5712	2		N	-0-			-0-
11	6690 X	5809	-0-	-881	-0-	5809	2		N	-0-			-0-
12	6789 X	6087	-0-	-702	-0-	6087	2		N	-0-			-0-
01	6355 X	5982	-0-	-373	-0-	5982	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3207	-0-	-243	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
*01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

08	1178 N	865	-0-	-313	-0-	865	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	344	-0-	-796	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
11	840 N	333	-0-	-507	-0-	333	2		N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	410	-0-	-768	-0-	410	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

08	4340 X	3600	-0-	-740	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
09	4200 X	3448	-0-	-752	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
10	4340 X	3520	-0-	-820	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3336	-0-	-864	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
12	4154 X	3719	-0-	-435	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3444	-0-	-152	-0-	3444	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	2876	-0-	-565	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
09	3330 X	2772	-0-	-558	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2748	-0-	-259	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2778	-0-	-132	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
12	2883 X	2696	-0-	-187	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
01	2883 X	2795	-0-	-88	-0-	2795	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

08	5084 X	4000	-0-	-1084	-0-	4000	2		Y	-0-			4
09	4830 X	4480	-0-	-350	-0-	4480	2		Y	-0-			4
10	5084 X	4704	-0-	-380	-0-	4704	2		Y	-0-			4
11	4920 X	4124	-0-	-796	-0-	4116	2	8 9	Y	7			11
12	5084 X	3651	-0-	-1433	-0-	3651	2		Y	-0-			11
01	4712 X	2922	-0-	-1790	-0-	2922	2		Y	-0-			11

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

08	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2		N	-0-			-0-
09	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2		N	-0-			-0-
10	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2		N	-0-			-0-
11	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2		N	-0-			-0-
12	6820 X	5880	-0-	-940	-0-	5880	2		N	-0-			-0-
01	6820 X	6016	-0-	-804	-0-	6016	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

08	1271 N	308	-0-	-963	-0-	308	2		N	-0-			52
09	1260 N	194	-0-	-1066	-0-	194	2		N	-0-			52
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			52
11	300 N	166	-0-	-134	-0-	166	2		N	-0-			52
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-			52
01	620 N	127	-0-	-493	-0-	127	2		N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	3	-0-	-1257	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	6	-0-	-1389	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
*01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

08	3038 X	2686	-0-	-352	-0-	2686	2		N	-0-			151
09	2970 X	2516	-0-	-454	-0-	2516	2		N	-0-			151
10	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2		N	-0-			151
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			151
12	3069 X	3025	-0-	-44	-0-	3025	2		N	-0-			151
01	2945 X	2107	-0-	-838	-0-	2107	2		N	-0-			151

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
11	2280 X	2102	-0-	-178	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
12	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	2173	-0-	-183	-0-	2173	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1406	-0-	-609	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

08	2821	N	2433	-0-	-388	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2242	-0-	-458	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1982	-0-	-436	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

08	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

08	4805	X	2382	-0-	-2423	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2950	-0-	-740	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2140	-0-	-1146	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
*01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

08	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3736	-0-	-449	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3267	-0-	-856	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

08	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3621	-0-	-429	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4055	-0-	-254	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3767	-0-	-542	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

08	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
*01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

08	1891	X	1467	-0-	-424	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

08	5022	X	39	-0-	-4983	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2362	-0-	-1478	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
*01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

08	1736	X	1327	-0-	-409	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1403	-0-	-953	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

08	6665	X	4552	-0-	-2113	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
10	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6121	-0-	-389	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6136	-0-	-1118	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5781	-0-	-1473	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
*01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

08	5425 X	4760	-0-	-665	-0-	49	1	4711	2	N	-0-					-0-
09	5220 X	4652	-0-	-568	-0-	47	1	4605	2	N	-0-					-0-
10	5084 X	4639	-0-	-445	-0-	49	1	4590	2	N	-0-					-0-
11	4860 X	4246	-0-	-614	-0-	47	1	4199	2	N	-0-					-0-
12	5022 X	4084	-0-	-938	-0-	49	1	4035	2	N	-0-					-0-
01	4805 X	4142	-0-	-663	-0-	49	1	4093	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

08	5363 X	4454	-0-	-909	-0-	4454	2			N	-0-					82
09	4950 X	4275	-0-	-675	-0-	4275	2			N	-0-					82
10	5115 X	4056	-0-	-1059	-0-	4056	2			N	-0-					82
11	4950 X	4132	-0-	-818	-0-	4132	2			N	-0-					82
12	4867 X	4861	-0-	-6	-0-	4861	2			N	-0-					82
*01	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

08	2542 N	1369	-0-	-1173	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	1577	-0-	-1213	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2442	-0-	-348	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	1224	-0-	-1659	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	678	-0-	-2205	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968 X	3285	-0-	-683	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3767	-0-	-73	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3688	-0-	-280	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	2614	-0-	-1226	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	2969	-0-	-999	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3350	-0-	-556	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					4
09	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			Y	-0-					4
10	4402 X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			Y	-0-					4
11	4260 X	3905	-0-	-355	-0-	3897	2	8	9	Y	7					11
12	4402 X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			Y	-0-					11
01	4402 X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2			Y	-0-					11

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

08	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	1687	-0-	-1289	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1096	-0-	-1880	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

08	5859 X	5662	-0-	-197	-0-	5662	2			N	-0-					34
09	5700 X	5234	-0-	-466	-0-	5234	2			N	-0-					34
10	5890 X	5596	-0-	-294	-0-	5596	2			N	-0-					34
11	5700 X	5261	-0-	-439	-0-	5261	2			N	-0-					34
12	5735 X	5406	-0-	-329	-0-	5406	2			N	-0-					34
01	5673 X	4877	-0-	-796	-0-	4877	2			N	-0-					34

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

08	4278 X	3143	-0-	-1135	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	4052	-0-	-88	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	4181	-0-	-35	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
11	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	3506	-0-	-679	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3576	-0-	-609	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
*01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					80
09	2670 N	2528	-0-	-142	-0-	2528	2			N	-0-					80
10	2759 N	2598	-0-	-161	-0-	2598	2			N	-0-					80
11	2670 N	2510	-0-	-160	-0-	2510	2			N	-0-					80
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					80
*01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
12	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
*01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

08	6045 X	2081	-0-	-3964	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
09	5850 X	4559	-0-	-1291	-0-	4559	2		N	-0-			-0-
10	6045 X	3989	-0-	-2056	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
11	5280 X	3308	-0-	-1972	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
12	4712 X	1785	-0-	-2927	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
*01	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

08	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2		N	-0-			-0-
09	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2		N	-0-			-0-
10	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2		N	-0-			-0-
11	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2		N	-0-			-0-
12	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2		N	-0-			-0-
*01	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

08	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
09	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2722	-0-	-719	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	2910	-0-	-531	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
*01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

08	7874 X	7400	-0-	-474	-0-	7364	2	36 9	N	33			211
09	7620 X	6914	-0-	-706	-0-	6914	2		N	-0-	183 1		28
10	7874 X	6967	-0-	-907	-0-	6967	2		N	-0-			28
11	7590 X	6675	-0-	-915	-0-	6594	2	81 9	N	74			102
12	7595 X	6640	-0-	-955	-0-	6640	2		N	-0-			102
01	7409 X	6435	-0-	-974	-0-	6435	2		N	-0-			102

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

08	5797 X	5143	-0-	-654	-0-	5143	2		N	-0-			-0-
09	5610 X	5015	-0-	-595	-0-	5015	2		N	-0-			-0-
10	5797 X	4590	-0-	-1207	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
11	5580 X	4561	-0-	-1019	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
12	5394 X	5103	-0-	-291	-0-	5103	2		N	-0-			-0-
01	5177 X	4689	-0-	-488	-0-	4689	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

08	3038 X	2483	-0-	-555	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
10	2666 X	2283	-0-	-383	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
11	2580 X	2305	-0-	-275	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2169	-0-	-218	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	1965	-0-	-329	-0-	1965	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2		N	-0-			-0-
09	3180 X	3165	-0-	-15	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	2348	-0-	-938	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2710	-0-	-470	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-			-0-
*01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

08	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1801	-0-	-149	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1726	-0-	-351	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1647	-0-	-337	-0-	1647	2		N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2		N	-0-			-0-
09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2		N	-0-			-0-
10	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2		N	-0-			-0-
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
12	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
*01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

08	3472 X	3337	-0-	-135	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
10	3348 X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	2997	-0-	-243	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3305	-0-	-105	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
*01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	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

08	16802 X	15850	-0-	-952	-0-	15850	2		N	-0-			25
09	15960 X	15177	-0-	-783	-0-	15177	2		N	-0-			25
10	16430 X	15716	-0-	-714	-0-	15716	2		N	-0-			25
11	15900 X	15376	-0-	-524	-0-	15376	2		N	-0-			25
12	16027 X	15423	-0-	-604	-0-	15423	2		N	-0-			25
01	15841 X	15076	-0-	-765	-0-	15076	2		N	-0-			25

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			92
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			92
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			92
11	2400 N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2		N	-0-			92
12	2449 N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2		N	-0-			92
01	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	2297	2		N	-0-			92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

08	2542 X	1559	-0-	-983	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
09	2340 X	842	-0-	-1498	-0-	842	2		N	-0-			-0-
10	2418 X	1885	-0-	-533	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
01	1891 X	1530	-0-	-361	-0-	1530	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 #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2432	-0-	-327	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2334	-0-	-216	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
*01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

08	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3723	-0-	-462	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3578	-0-	-472	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3726	-0-	-552	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3607	-0-	-671	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
*01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

08	21142	X	19287	-0-	-1855	-0-	19287	2			N	-0-					98
09	20460	X	16443	-0-	-4017	-0-	16443	2			N	-0-					98
10	18011	X	14741	-0-	-3270	-0-	14741	2			N	-0-					98
11	18660	X	14018	-0-	-4642	-0-	14018	2			N	-0-					98
12	19282	X	13362	-0-	-5920	-0-	13362	2			N	-0-					98
01	19282	X	11055	-0-	-8227	-0-	11055	2			N	-0-					98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

08	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2243	-0-	-299	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1965	-0-	-465	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1046	-0-	-1434	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	480	-0-	-1752	-0-	480	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

08	4154	X	3797	-0-	-357	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3476	-0-	-544	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3472	-0-	-403	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2931	-0-	-819	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2735	-0-	-1140	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2562	-0-	-1220	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

08	5177	X	4762	-0-	-415	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4487	-0-	-523	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3870	-0-	-750	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3666	-0-	-1108	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	2267	-0-	-2476	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
*01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

08	2573	X	2177	-0-	-396	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1256	-0-	-1234	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1502	-0-	-885	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1041	-0-	-1269	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	469	-0-	-833	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1133	-0-	-355	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

08	8773	X	6625	-0-	-2148	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7358	-0-	-712	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7163	-0-	-1331	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7519	-0-	-701	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7373	-0-	-1121	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6333	-0-	-1262	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

08	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3811	-0-	-359	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4141	-0-	-29	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4248	-0-	-30	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4008	-0-	-270	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
*01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

08	40007	X	40007	-0-	-0-	-0-	40005	2	2	9	N	2	176	1			-0-
09	38231	X	38231	-0-	-0-	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
10	38100	X	38100	-0-	-0-	-0-	38100	2			N	-0-					-0-
11	37228	X	37228	-0-	-0-	-0-	37228	2			N	-0-					-0-
12	37624	X	37624	-0-	-0-	-0-	37624	2			N	-0-					-0-
*01	37026	X	37026	-0-	-0-	-0-	37026	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

08	19530	X	17487	-0-	-2043	-0-	17487	2			N	-0-					87
09	17550	X	16138	-0-	-1412	-0-	16138	2			N	-0-					87
10	17825	X	15745	-0-	-2080	-0-	15745	2			N	-0-					87
11	17160	X	15511	-0-	-1649	-0-	15511	2			N	-0-					87
12	17732	X	15147	-0-	-2585	-0-	15147	2			N	-0-					87
01	17484	X	14788	-0-	-2696	-0-	14788	2			N	-0-					87

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40765 X	32456	-0-	-8309	-0-	32456	2			N	-0-					27
09	39210 X	35311	-0-	-3899	-0-	35311	2			N	-0-					27
10	40517 X	36524	-0-	-3993	-0-	36524	2			N	-0-					27
11	39120 X	31435	-0-	-7685	-0-	31435	2			N	-0-					27
12	36797 X	33181	-0-	-3616	-0-	33181	2			N	-0-					27
01	36518 X	35284	-0-	-1234	-0-	35284	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

08	43017 X	43017	-0-	-0-	-0-	43017	2			N	-0-					21
09	40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	40163	2			N	-0-					21
10	40227 X	40227	-0-	-0-	-0-	40193	2	34	9	N	31					52
11	38076 X	38076	-0-	-0-	-0-	37934	2	142	9	N	129					181
12	37858 X	37858	-0-	-0-	-0-	37858	2			N	-0-					181
*01	38228 X	38228	-0-	-0-	-0-	38103	2	125	9	N	114					295

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

08	18972 X	17243	-0-	-1729	-0-	17243	2			N	-0-					66
09	17940 X	16187	-0-	-1753	-0-	16187	2			N	-0-					66
10	18104 X	16361	-0-	-1743	-0-	16361	2			N	-0-					66
11	17490 X	15490	-0-	-2000	-0-	15490	2			N	-0-					66
12	17236 X	15706	-0-	-1530	-0-	15706	2			N	-0-					66
01	17236 X	15443	-0-	-1793	-0-	15443	2			N	-0-					66

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

08	37603 X	33456	-0-	-4147	-0-	33311	2	145	9	N	132	177	1			55
09	35520 X	31245	-0-	-4275	-0-	31245	2			N	-0-					55
10	35929 X	31383	-0-	-4546	-0-	31383	2			N	-0-					55
11	33930 X	29600	-0-	-4330	-0-	29600	2			N	-0-					55
12	34224 X	30495	-0-	-3729	-0-	30366	2	129	9	N	117					172
01	33449 X	29613	-0-	-3836	-0-	29613	2			N	-0-					172

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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 X	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					2
09	240 X	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					2
10	248 X	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					2
11	240 X	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-					2
12	217 X	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					2
*01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	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

08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	654	-0-	-1416	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	360	-0-	-849	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	660 N	332	-0-	-328	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	682 N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

08	2759 N	2635	-0-	-124	-0-	2628	2	7	9	N	6					54
09	2640 N	2497	-0-	-143	-0-	2476	2	21	9	N	19					73
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2709	2	1	9	N	1					74
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2584	2	8	9	N	7					81
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					81
01	2697 N	2532	-0-	-165	-0-	2532	2			N	-0-					81

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

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

08	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
10	6727 X	6663	-0-	-64	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	6062	-0-	-448	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
12	6727 X	5814	-0-	-913	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
01	6727 X	5863	-0-	-864	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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
BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

08	0	W	2126	-0-	2126	2548	2126	2			N	-0-					-0-
09	0	W	2371	-0-	2371	4919	2371	2			N	-0-					-0-
10	0	W	2252	-0-	2252	7171	2252	2			N	-0-					-0-
11	9181	W	2010	-0-	-7171	7171	2010	2			N	-0-					-0-
12	9170	X	1999	-0-	-7171	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

08	0		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					-0-
*09	1442	X	1300	-0-	-142	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*10	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*11	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*01	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	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

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					15
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

08	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					39
09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					39
10	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					39
11	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					39
12	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					39
01	6820	X	6070	-0-	-750	-0-	6070	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5231	2	36	9	N	33					140
09	4230	X	3689	-0-	-541	-0-	3668	2	21	9	N	19					159
10	4619	X	4585	-0-	-34	-0-	4568	2	17	9	N	15					174
11	5100	X	4729	-0-	-371	-0-	4651	2	78	9	N	71					245
12	5270	X	5071	-0-	-199	-0-	5041	2	30	9	N	27					272
01	5270	X	3602	-0-	-1668	-0-	3519	2	83	9	N	75	183	1			164

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

08	372	N	117	-0-	-255	-0-	30	1	87	2	N	-0-		119
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	-0-		119
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	14	1	32	2	N	-0-		119
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	12	1	32	2	N	-0-		119
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-		119
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	N	-0-		119

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		1
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	13	1	33	2	N	-0-		1
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-		1
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-		1
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	N	-0-		1
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	2	N	-0-		1

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

08	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	430	1	1232	2	N	-0-		166
09	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	439	1	1159	2	N	-0-		166
10	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	443	1	1018	2	N	-0-		166
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	432	1	1116	2	N	-0-		166
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	445	1	1238	2	N	-0-		166
*01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	381	1	1168	2	N	-0-		166

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

08	248	N	241	-0-	-7	-0-	62	1	179	2	N	-0-		36
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	34	1	90	2	N	-0-		36
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	56	1	129	2	N	-0-		36
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	28	1	73	2	N	-0-		36
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	47	1	131	2	N	-0-		36
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	44	1	135	2	N	-0-		36

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	2	N	-0-		30
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	2	N	-0-		30
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	8	1	18	2	N	-0-		30
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	2	N	-0-		30
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-		30
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-		30

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					79
09	2220	N	514	-0-	-1706	-0-	514	2			N	-0-					79
10	2263	N	1288	-0-	-975	-0-	1288	2			N	-0-					79
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					79
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					79
01	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4658	-0-	1558	1558	4658	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4654	-0-	1654	3212	4654	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4463	-0-	1363	4575	4463	2			N	-0-					-0-
*01	8490	X	3915	-0-	-4575	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5045	-0-	1945	1945	5045	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4096	-0-	996	2941	4096	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2		N	-0-			-0-
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2		N	-0-			-0-
11	5970 X	5068	-0-	-902	-0-	5068	2		N	-0-			-0-
12	6169 X	5232	-0-	-937	-0-	5232	2		N	-0-			-0-
01	6169 X	5196	-0-	-973	-0-	5196	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
*01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	4030 X	3526	-0-	-504	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
09	3900 X	3471	-0-	-429	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3901	-0-	-5	-0-	3901	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	8959 X	8745	-0-	-214	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	8670 X	8452	-0-	-218	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
10	8959 X	8188	-0-	-771	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
11	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
12	8804 X	7188	-0-	-1616	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
01	8742 X	3518	-0-	-5224	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
09	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
*01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	130	1	373	2	N	-0-					6
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	136	1	358	2	N	-0-					6
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	138	1	317	2	N	-0-					6
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	142	1	367	2	N	-0-					6
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	144	1	401	2	N	-0-					6
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	128	1	393	2	N	-0-					6

TEAGUE, WEST (RODESSA) //CONT.// 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2620	-0-	2620	2620	2587	2	33	9	Y	30			30
09	DLQ G-10	2258	-0-	2258	4878	2225	2	33	9	Y	30			60
10	DLQ G-10	2099	-0-	2099	6977	2066	2	33	9	Y	30			90
11	DLQ G-10	1933	-0-	1933	8910	1900	2	33	9	Y	30			120
12	DLQ G-10	2236	-0-	2236	11146	2203	2	33	9	Y	30			150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11146					Y	NO RPT			150

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1205	-0-	-438	-0-	192	1	1013	2	N	-0-			16
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	240	1	635	2	N	-0-			16
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	248	1	988	2	N	-0-			16
11	1170 N	414	-0-	-756	-0-	72	1	342	2	N	-0-			16
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	144	1	1251	2	N	-0-			16
01	1240 N	120	-0-	-1120	-0-	16	1	104	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	N	-0-			63
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-			63
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	N	-0-			63
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	N	-0-			63
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	N	-0-			63
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	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

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	174	1	7	2	N	-0-			144
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	157	1	11	2	N	-0-			144
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	233	1	26	2	N	-0-			144
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	208	1	19	2	N	-0-			144
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			144
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	209	1	7	2	N	-0-			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	1	9	2	N	-0-			145
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	280	1	20	2	N	-0-			145
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	207	1	23	2	N	-0-			145
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	136	1	13	2	N	-0-			145
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			145
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	166	1	9	2	N	-0-			145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	1	6	2	N	-0-			94
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	165	1	12	2	N	-0-			94
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	129	1	14	2	N	-0-			94
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	149	1	14	2	N	-0-			94
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			94
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	123	1	5	2	N	-0-			94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	195	1	8	2	N	-0-			140
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			140
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	181	1	20	2	N	-0-			140
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	195	1	18	2	N	-0-			140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	196	1	8	2	N	-0-			140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	174	1	7	2	N	-0-			204
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	280	1	20	2	N	-0-			204
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	162	1	18	2	N	-0-			204
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	195	1	18	2	N	-0-			204
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			204
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	221	1	9	2	N	-0-			204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

08	2108 X	2083	-0-	-25	-0-	362	1	1721	2	N	-0-			-0-
09	2040 X	1674	-0-	-366	-0-	341	1	1333	2	N	-0-			-0-
10	2108 X	1841	-0-	-267	-0-	332	1	1509	2	N	-0-			-0-
11	2010 X	1791	-0-	-219	-0-	351	1	1440	2	N	-0-			-0-
12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	348	1	2132	2	N	-0-			-0-
*01	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	332	1	1796	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

08	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			43
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43
*01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

08	2945 X	2805	-0-	-140	-0-	514	1	2291	2	N	-0-			89
09	2670 X	2236	-0-	-434	-0-	446	1	1790	2	N	-0-			89
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	591	1	2462	2	N	-0-			89
11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	909	1	1969	2	N	-0-			89
*12	2883 X	2279	-0-	-604	-0-	868	1	1411	2	N	-0-			89
*01	3038 X	2794	-0-	-244	-0-	906	1	1888	2	N	-0-			89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

08	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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	145	1			81
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	380	190	1			271

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	173	1			71

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	1917	-0-	-1307	-0-	589	1	1320	2	N	7					80
						8	9									
09	3120 X	1635	-0-	-1485	-0-	570	1	1056	2	N	8					88
						9	9									
10	3224 X	2030	-0-	-1194	-0-	589	1	1431	2	N	9					97
						10	9									
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	570	1	1345	2	N	13					110
						14	9									
12	1922 X	1697	-0-	-225	-0-	589	1	1100	2	N	7					117
						8	9									
01	2015 X	1895	-0-	-120	-0-	589	1	1289	2	N	15					132
						17	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
*01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2207	-0-	-304	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2099	-0-	-331	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2128	-0-	-383	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1988	-0-	-244	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

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
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2039	-0-	-596	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1665	-0-	-970	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2090	-0-	-390	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 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
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 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
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782 X	3210	-0-	-572	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
09	3480 X	3088	-0-	-392	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
10	3534 X	3275	-0-	-259	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
11	3420 X	3181	-0-	-239	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
01	3286 X	2501	-0-	-785	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
09	5220 X	4120	-0-	-1100	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
10	5425 X	4221	-0-	-1204	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
11	5250 X	4103	-0-	-1147	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
12	5425 X	4078	-0-	-1347	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
01	4402 X	4223	-0-	-179	-0-	4223	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
09	2400 X	2391	-0-	-9	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2480 X	1958	-0-	-522	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
11	2400 X	1917	-0-	-483	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	2480 X	2232	-0-	-248	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

08	8001 X	4101	-0-	-3900	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
09	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
12	1953 X	1937	-0-	-16	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
01	1953 X	1859	-0-	-94	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

08	4712 X	4282	-0-	-430	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
09	4560 X	3896	-0-	-664	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
10	4619 X	4036	-0-	-583	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
11	4380 X	3998	-0-	-382	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
12	4371 X	3631	-0-	-740	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
01	4278 X	2620	-0-	-1658	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

08	2108 N	1965	-0-	-143	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2100 N	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	2108 N	1835	-0-	-273	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
11	1890 N	1635	-0-	-255	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
12	1860 N	1584	-0-	-276	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

08	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
12	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
*01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240 X	924	-0-	-316	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1200 X	691	-0-	-509	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	1240 X	815	-0-	-425	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	1020 X	748	-0-	-272	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	1054 X	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	806 N	571	-0-	-235	-0-	571	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

08	2697 X	1323	-0-	-1374	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	2310 X	988	-0-	-1322	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
11	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	2015 X	912	-0-	-1103	-0-	912	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

08	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09	3510 X	3409	-0-	-101	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3627 X	3510	-0-	-117	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
11	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
12	3565 X	3419	-0-	-146	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
*01	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

08	3007 X	2655	-0-	-352	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09	2730 X	2523	-0-	-207	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
10	2821 X	2576	-0-	-245	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2670 X	2084	-0-	-586	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
12	2697 X	2260	-0-	-437	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
01	2666 X	2439	-0-	-227	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

08	8153 X	6809	-0-	-1344	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
09	7290 X	6824	-0-	-466	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
10	7502 X	7050	-0-	-452	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
11	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
12	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
01	7037 X	6915	-0-	-122	-0-	6915	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

08	5518 X	5042	-0-	-476	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
09	5340 X	5017	-0-	-323	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
10	5456 X	4766	-0-	-690	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
11	5280 X	4613	-0-	-667	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
12	5456 X	4493	-0-	-963	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
01	5177 X	4162	-0-	-1015	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

08	8711 X	8273	-0-	-438	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
09	8430 X	7981	-0-	-449	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
10	8711 X	8105	-0-	-606	-0-	8105	3			N	-0-					-0-
11	8310 X	7759	-0-	-551	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
12	8525 X	7835	-0-	-690	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
01	8277 X	7251	-0-	-1026	-0-	7251	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	X	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	217	X	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180	X	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	186	X	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*01	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

08	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3673	-0-	-347	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
*01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

08	10292	X	9426	-0-	-866	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	9204	-0-	-756	-0-	9204	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9319	-0-	-942	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	8116	-0-	-1364	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	8760	-0-	-943	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8105	-0-	-1412	-0-	8105	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2696	-0-	-64	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2406	-0-	-446	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1989	-0-	-981	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1727	-0-	-1342	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	1992	-0-	-1077	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

08	2449	X	1324	-0-	-1125	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1774	-0-	-416	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1894	-0-	-431	-0-	1894	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	11067	X	133	-0-	-10934	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	17	-0-	-8683	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	3			N	-0-					-0-
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
12	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
01	11067	X	10276	-0-	-791	-0-	10276	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
*01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	2507	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

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-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

08	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3300	-0-	-180	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

08	8804	X	8595	-0-	-209	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	6442	-0-	-1928	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	2146	-0-	-6441	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	1901	-0-	-6409	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	6222	-0-	-2365	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	7099	-0-	-1488	-0-	7099	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4222	-0-	-158	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4093	-0-	-287	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	2095	-0-	-2431	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	2714	-0-	-1812	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	1894	-0-	-927	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
09	2550 X	1593	-0-	-957	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
10	2635 X	1491	-0-	-1144	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
11	2250 X	1239	-0-	-1011	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
12	2139 X	1074	-0-	-1065	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
01	1891 X	1123	-0-	-768	-0-	1123	3		N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

08	1209 X	1018	-0-	-191	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
09	1170 X	914	-0-	-256	-0-	914	3		N	-0-			-0-
10	1178 X	901	-0-	-277	-0-	901	3		N	-0-			-0-
11	1050 X	791	-0-	-259	-0-	791	3		N	-0-			-0-
12	1085 X	761	-0-	-324	-0-	761	3		N	-0-			-0-
01	1023 X	809	-0-	-214	-0-	809	3		N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

08	6262 X	6067	-0-	-195	-0-	6067	3		N	-0-			-0-
09	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3		N	-0-			-0-
10	6417 X	6257	-0-	-160	-0-	6257	3		N	-0-			-0-
11	6210 X	5925	-0-	-285	-0-	5925	3		N	-0-			-0-
12	6417 X	5925	-0-	-492	-0-	5925	3		N	-0-			-0-
01	6324 X	5746	-0-	-578	-0-	5746	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			52
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			52
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			52
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3		N	-0-			52
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			52
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-			-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-			-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			-0-
11	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	3	N	-0-			-0-
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3	N	-0-			-0-
*01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-			-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

08	2201	X	2181	-0-	-20	-0-	2181	3	N	-0-			-0-
09	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-			-0-
10	2201	X	2091	-0-	-110	-0-	2091	3	N	-0-			-0-
11	2100	X	2057	-0-	-43	-0-	2057	3	N	-0-			-0-
12	2263	X	2066	-0-	-197	-0-	2066	3	N	-0-			-0-
01	2263	X	2165	-0-	-98	-0-	2165	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
10	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
*01	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
10	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	17230	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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

08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

08	8339	X	7752	-0-	-587	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7995	-0-	-75	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7806	-0-	-223	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	5827	-0-	-1673	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	7697	-0-	-580	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	5875	-0-	-2402	-0-	5875	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

08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	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 -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
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

08	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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

08	10168	X	8036	-0-	-2132	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	7180	-0-	-2660	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	4995	-0-	-5173	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
12	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	5537	-0-	-2492	-0-	5537	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4225	-0-	1125	1125	4225	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2396	-0-	-604	521	2396	3			N	-0-					-0-
12	2923	N	2402	-0-	-521	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

08	3100	N	3645	-0-	545	1045	3645	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3756	-0-	756	1801	3756	3			N	-0-					-0-
10	5728	X	3927	-0-	-1801	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1852	-0-	-938	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1326	-0-	-1557	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1263	-0-	-1620	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6417	X	4755	-0-	-1662	-0-	4755	3		N	-0-					-0-
09	6210	X	5053	-0-	-1157	-0-	5053	3		N	-0-					-0-
10	5611	X	4279	-0-	-1332	-0-	4279	3		N	-0-					-0-
11	4980	X	4824	-0-	-156	-0-	4824	3		N	-0-					-0-
12	5208	X	4747	-0-	-461	-0-	4747	3		N	-0-					-0-
01	5208	X	4507	-0-	-701	-0-	4507	3		N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

08	1426	X	1022	-0-	-404	-0-	1022	3		N	-0-					-0-
09	1230	X	927	-0-	-303	-0-	927	3		N	-0-					-0-
10	1178	X	1046	-0-	-132	-0-	1046	3		N	-0-					-0-
11	1140	X	883	-0-	-257	-0-	883	3		N	-0-					-0-
12	1147	X	864	-0-	-283	-0-	864	3		N	-0-					-0-
01	1054	X	1023	-0-	-31	-0-	1023	3		N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3		N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3		N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3		N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3		N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-					-0-
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3		N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

08	1116	X	930	-0-	-186	-0-	930	3		N	-0-					-0-
09	1080	X	920	-0-	-160	-0-	920	3		N	-0-					-0-
10	1116	X	954	-0-	-162	-0-	954	3		N	-0-					-0-
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-					-0-
12	961	X	927	-0-	-34	-0-	927	3		N	-0-					-0-
*01	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-					-0-
*01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	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

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	790	-0-	-350	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	452	-0-	-726	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	837 N	380	-0-	-457	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	579	-0-	-475	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	961 N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	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
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	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 -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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	750	N	575	-0-	-175	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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
08	3348	X	3058	-0-	-290	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2821	-0-	-527	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2413	-0-	-827	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2114	-0-	-1234	-0-	2114	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
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	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
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
12	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -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
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
*01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
*01	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -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
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3057	-0-	-423	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	1284	-0-	-3366	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	4304	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
09	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
10	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
11	2310 X	2165	-0-	-145	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
12	2387 X	2008	-0-	-379	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
01	2387 X	2004	-0-	-383	-0-	2004	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	1271 X	1194	-0-	-77	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
09	1230 X	1178	-0-	-52	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
10	1240 X	1208	-0-	-32	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
11	1200 X	1148	-0-	-52	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
12	1240 X	1168	-0-	-72	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
01	1209 X	1118	-0-	-91	-0-	1118	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	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

08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2045	-0-	-265	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1744	-0-	-550	-0-	1744	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1135	-0-	-539	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2039	-0-	-503	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1997	-0-	-452	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
*01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

08	4991	X	3992	-0-	-999	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3893	-0-	-907	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	3052	-0-	-1908	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	3192	-0-	-1608	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3459	-0-	-1191	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2991	-0-	-1039	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

08	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	837	N	520	-0-	-317	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1379	R	1379	-0-	-0-	-0-	1332	2	47	9	Y	43	93	1			95
09	1260	#	1149	-0-	-111	-0-	1095	2	54	9	Y	49					144
10	1178	#	1100	-0-	-78	-0-	1081	2	19	9	Y	17	120	1			41
11	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1274	2	26	9	Y	24					65
12	1302	#	503	-0-	-799	-0-	440	2	63	9	Y	57	101	1			21
01	1302	#	585	-0-	-717	-0-	535	2	50	9	Y	45					66

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	#	1186	-0-	-519	-0-	1145	2	41	9	Y	37	90	1			145
09	1200	#	583	-0-	-617	-0-	555	2	28	9	Y	25					170
10	1240	#	852	-0-	-388	-0-	838	2	14	9	Y	13	61	1			122
11	1140	#	1012	-0-	-128	-0-	991	2	21	9	Y	19					141
12	1178	#	351	-0-	-827	-0-	342	2	9	9	Y	8	79	1			70
01	1178	#	573	-0-	-605	-0-	525	2	48	9	Y	44					114

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	1			6
09	60	#	26	-0-	-34	-0-	25	2	1	9	Y	1					7
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	3	1			5
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	33	2	1	9	Y	1					6
12	62	#	12	-0-	-50	-0-	11	2	1	9	Y	1	2	1			5
01	62	#	21	-0-	-41	-0-	19	2	2	9	Y	2					7

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1279	2	83	9	N	75	187	1			201
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1189	2	79	9	N	72					273
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1212	2	73	9	N	66	177	1			162
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1361	2	80	9	N	73					235
12	1302	N	869	-0-	-433	-0-	804	2	65	9	N	59	192	1			102
01	1271	N	64	-0-	-1207	-0-	41	2	23	9	N	21					123

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
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
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-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-	10	1			61
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					61
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					61
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					61
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					61
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					61

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1079	N	953	-0-	-126	-0-	934	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	21	-0-	-1002	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	1281	-0-	-1819	742	1256	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	1692	N	950	-0-	-742	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2968 N	1580	-0-	-1388	-0-	1549	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

08	2177 N	1560	-0-	-617	-0-	1529	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	1470 N	1276	-0-	-194	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3	Y	-0-			-0-
09	780 N	727	-0-	-53	-0-	727	3	Y	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	3	Y	-0-			-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	Y	-0-			-0-
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
01	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
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	3	320	9	Y	291	287	0			29
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	54	3	292	9	Y	265	266	0			28
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	47	3	175	9	Y	159	168	0			19
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	3	198	9	Y	180	180	0	1	1	18
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	141	136	0			23
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	3	237	9	Y	215	214	0	1	1	23

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-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

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

08	496	X	92	-0-	-404	-0-	90	2	2	9	N	2					39
09	480	X	60	-0-	-420	-0-	60	2			N	-0-					39
10	465	X	15	-0-	-450	-0-	15	2			N	-0-					39
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-
11	450	N	78	-0-	-372	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
12	961	N	194	-0-	-767	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
01	620	N	297	-0-	-323	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

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

08	41147 R	41147	-0-	-0-	-0-	41147	3		N	-0-			-0-
09	28158 R	28158	-0-	-0-	-0-	28158	3		N	-0-			-0-
10	47771 #	19555	-0-	-28216	-0-	19555	3		N	-0-			-0-
11	46230 #	5963	-0-	-40267	-0-	5963	3		N	-0-			-0-
12	47771 #	20093	-0-	-27678	-0-	20093	3		N	-0-			-0-
01	41137 #	26418	-0-	-14719	-0-	26418	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

08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
*01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6403	2	30	9	N	27					145
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6275	2	149	9	N	135	183	1			97
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6181	2	77	9	N	70					167
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5958	2	72	9	N	65					232
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6186	2	46	9	N	42	182	1			92
*01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6088	2	160	9	N	145					237

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-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

08	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	500	1	2097	2	N	16					135
							18	9									
09	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	534	1	2422	2	N	20					155
							22	9									
10	3751	X	2928	-0-	-823	-0-	499	1	2416	2	N	12					167
							13	9									
11	3480	X	2595	-0-	-885	-0-	460	1	2122	2	N	12					179
							13	9									
12	3503	X	2127	-0-	-1376	-0-	456	1	1627	2	N	40					219
							44	9									
01	3069	X	2185	-0-	-884	-0-	617	1	1568	2	N	-0-					219

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	370	1	1549	2	N	12					154
							13	9									
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	336	1	1525	2	N	18					172
							20	9									
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	431	1	2084	2	N	8					180
							9	9									
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	440	1	2028	2	N	15					195
							17	9									
12	1953	X	1777	-0-	-176	-0-	384	1	1372	2	N	19					214
							21	9									
01	2511	X	804	-0-	-1707	-0-	223	1	567	2	N	13					227
							14	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

08	124	X	82	-0-	-42	-0-	16	1	66	3	N	-0-					35
09	120	X	67	-0-	-53	-0-	13	1	54	3	N	-0-					35
10	93	X	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	3	N	-0-					35
11	90	X	51	-0-	-39	-0-	10	1	41	3	N	-0-					35
12	93	X	28	-0-	-65	-0-	6	1	22	3	N	-0-					35
01	93	X	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-					35

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	N	-0-					44
09	60	X	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	3	N	-0-					44
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					44
11	30	X	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-					44
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					44
*01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3859	2	25	9	N	23					138
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3750	2	20	9	N	18					156
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3319	2	22	9	N	20					176
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2990	2	28	9	N	25					201
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3701	2	8	9	N	7	180	1			28
*01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2454	2	116	9	N	105					133

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

08	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1680	2	23	9	N	21					127
09	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1667	2	25	9	N	23					150
10	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	1625	2	15	9	N	14					164
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2034	2	35	9	N	32					196
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1832	2	11	9	N	10	147	1			59
01	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	1223	2	64	9	N	58					117

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

08	2666	X	217	-0-	-2449	-0-	217	3			N	-0-					144
09	2280	X	1236	-0-	-1044	-0-	1234	3	2	9	N	2					146
10	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	1837	3	13	9	N	12					158
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1652	3	6	9	N	5					163
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1550	3	12	9	N	11					174
01	1271	X	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					174

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

08	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	N	-0-					48
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					48
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					48
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	7	1	25	3	N	-0-					48
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	N	-0-					48
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-